
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.

// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	-	7930					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291											
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024															

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

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

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

SAGE GEOSYSTEMS INC.				100531						
JFB HEARD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 293805	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8520	- 8530	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESENDEZ				WELL #: 3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//	144355						
MOOS HEIRS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567 PERF. 1540 - 1548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621						
LOPEZ		WELL #:	101	RRCID ->	293520	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456 PERF. 9500 - 10280
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313						
MARTINEZ, D.		WELL #:	11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:	14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLOCK, ANNA		WELL #:	5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAHL, C. W. FEE		WELL #:	42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7658 - 7671
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #:	1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 -	8000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #:	1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANNELL ENERGY				199607											
ROCKIN ND				WELL #:	1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2603 -	2606	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208											
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

ENERGY 2000, INC.				251740										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144										
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A			
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		300228	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682			
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	-	8836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 149941	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 13667	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089	- 4098
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:	68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:	77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

RMT		WELL #:	8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

ASCHE		WELL #:	87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
J. M. GUTIERREZ		WELL #:	17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115			WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	186	-0-	186	186	11 1 175 2	N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O & G UNIT			WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL			WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	704	-0-	704	704	41	1	663	2	-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

WILD CAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

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

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

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

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

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:	16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
DCRC-SEC. 3A		WELL #:	16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054						
K&H FEE 1594		WELL #:	1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5216 - 5224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #:	3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

HANNA TRAD				WELL #:		2		RRCID -> 244998		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

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

MPG PETROLEUM, INC.				WELL #:		518631		RRCID -> 252823		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358	
RITCHIE FARMS													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	36	

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 YTURRIA, H. L&C WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:	67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

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

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

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

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

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

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

COASTAL FEE			WELL #:			2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550						
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	-	9908
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679												
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167	- 7305							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107												
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 13833	- 13856							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159												
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749	- 3750							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROGAS OPERATING, INC				681142												
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT	//CONT.//			00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
681327														
DUPRIE-FRENCH GU														
WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
681459														
COLLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REDWOOD OPERATING, INC.														
697137														
ARMISTEAD														
WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC														
701613														
LICHTENBERGER														
WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197						
MOBIL FEE		WELL #:	6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETRU, V. A.		WELL #:	4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

GALVAN RANCH		WELL #:	13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

SMITH PRODUCTION INC.		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11504 - 11720			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		WELL #:		828880	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9314 - 9324			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

WILD CAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879								
YTURRIA		WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA		WELL #:	28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA		WELL #:	12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA		WELL #:	2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDLCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	846879								
YTURRIA		WELL #:	3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

THREE C EXPLORATION, LLC			857512								
MUNOZ G. U.		WELL #:	5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT	-0-		

THREE-C OIL AND GAS			857600								
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:	2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

EL REFUGIO		WELL #:	1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

TR OFFSHORE, LLC			863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:	1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566								
REID, M.		WELL #:	1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307								
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF. 10248 - 10265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 7058	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8635 - 8696	
VELENO RANCH												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING		WELL #:		3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801 - 7806	
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
JANCIK		WELL #:		10								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//	891175								
SWEENEY		WELL #:	12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SWEENEY		WELL #:	16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD.			907320								
BROOKS HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:	7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 11374
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.			945936								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997 - 6294	
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	3	N	2	28
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	N	-0-	28
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	3	N	-0-	28
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1482	3	N	-0-	28
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	4	32
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	3	N	-0-	32

BENAVIDES TR 2				WELL #:	6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5842 - 5970
01	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	159	1	1550	3	N	8	62
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	153	1	1359	3	N	6	68
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	168	1	1550	3	N	8	76
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	176	1	1598	3	N	5	81
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1531	3	N	5	86
06	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	180	1	1231	3	N	12	98

ACEVEDO-HAERING				WELL #:	7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6268 - 6314
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	3	N	60	166 1 22
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	87	1	1815	3	N	-0-	22
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	1911	3	N	136	158
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	150	9	1992	3	N	2	160
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	3	N	23	183
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	3	N	27	210

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1835 3	N	-0-			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	81	1	1691 3	N	-0-			-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	96	1	1874 3	N	-0-			-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	106	1	1969 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	102	1	1851 3	N	-0-			-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518 3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753				
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3											
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846 3	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650 3	N	-0-			-0-
03	837 N	9	-0-	-828	-0-	4	1	5 3	N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704				
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109 3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89 3	N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618				
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	106	1	365 3	N	-0-			43
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	79	1	408 3	N	-0-			43
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	82	1	431 3	N	-0-			43
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456 3	N	-0-			43
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	126	1	463 3	N	-0-			43
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	446 3	N	-0-			43

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGARITO (NAVARRO)		//CONT.// 00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840								
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872								
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1160 N	1027	-0-	-133	-0-	74	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	82	1	1079	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-		-0-
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3	N	-0-		-0-
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-		-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 6 T		RRCID -> 154226		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
HARPER HEFTE, INC.		357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	783 N	507	-0-	-276	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	750 N	200	-0-	-550	-0-	200	2			N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1287	2	110	9	N	100					173
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1817	2		99	N	90	156	1			107
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2558	2		66	N	60					167
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1860	2		77	N	70					237
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1230	2		79	N	72	176	1			133
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2296	2		99	N	90	173	1			50
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
02		261 N	160	-0-	-101	-0-	160	2		N	-0-	-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
06		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	2		N	-0-	-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1010	2	99	9	N	127
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	633	2	77	9	N	197
03		1116 N	835	-0-	-281	-0-	730	2	105	9	N	98
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1268	2	143	9	N	51
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1022	2	132	9	N	171
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1073	2	110	9	N	82

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
03		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-	-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PREMIER MINERALS, INC.		676033														
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860														
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	63	1	834	3	N	-0-		-0-
02		841 N	795	-0-	-46	-0-	57	1	738	3	N	-0-		-0-
03		930 N	873	-0-	-57	-0-	61	1	812	3	N	-0-		-0-
04		870 N	849	-0-	-21	-0-	57	1	792	3	N	-0-		-0-
05		837 N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	3	N	-0-		-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	N	-0-		-0-

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

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

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245														
01		651 N	388	-0-	-263	-0-	29	1	359	3	N	-0-		-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-		-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	68	1	912	3	N	-0-		-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	N	-0-		-0-
05		899 N	717	-0-	-182	-0-	50	1	667	3	N	-0-		-0-
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	67	1	881	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SPONBERG, J. O.		WELL #: B 1 C		RRCID -> 008926		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 008927		COMPL. DATE 08/04/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 6		RRCID -> 008938		COMPL. DATE 07/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-		-0-
02	522 N	465	-0-	-57	-0-	465 3	N	-0-		-0-
03	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3	N	-0-		-0-
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3	N	-0-		-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3	N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: D 2 C		RRCID -> 008946		COMPL. DATE 11/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 008954		COMPL. DATE 10/18/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	65 1 858 3	N	-0-		-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-		N	-0-		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 3	N	-0-		-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
INGRAM, J. C.		WELL #: C 1		RRCID -> 008995		COMPL. DATE 09/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635								
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

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

RIVERS -A-		WELL #: 2 M		RRCID -> 034651		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PERKINS				WELL #:	2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	3	N	-0-		-0-
02	928 N	927	-0-	-1	-0-	67	1	860	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	67	1	895	3	N	-0-		-0-
*04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
*05	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

SCHROEDER, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	5325 - 5345
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-		-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-		-0-
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-		-0-
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-		-0-
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-		-0-
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6112 - 6478
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. N/A
01	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	91 1	1212 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1056	-0-	-220	-0-	76 1	980 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	82 1	1090 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	80 1	1116 3	N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1	1145 3	N	-0-		-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	96 1	1267 3	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF. N/A
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 - 6396
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958 3		N	-0-		-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 3		N	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 2	RRCID ->	041087	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PYLE, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	041338	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 4744 - 5341	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3			N	-0-		-0-
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3			N	-0-		-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3			N	-0-		-0-
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3			N	-0-		-0-
05	3255 X	2429	-0-	-826	-0-	2429 3			N	-0-		-0-
06	3150 X	2820	-0-	-330	-0-	2820 3			N	-0-		-0-

KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3			N	-0-		-0-
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3			N	-0-		-0-
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3			N	-0-		-0-
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3			N	-0-		-0-
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3			N	-0-		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3			N	-0-		-0-

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

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF. N/A	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			N	-0-		-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-		-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			N	-0-		-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-		-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 - 5680	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-		-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-		-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-		-0-
05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 3			N	-0-		-0-
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273 3			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5066 - 5854	
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	60 1	798 3		N	-0-		-0-
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	54 1	697 3		N	-0-		-0-
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	56 1	747 3		N	-0-		-0-
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	52 1	725 3		N	-0-		-0-
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	51 1	670 3		N	-0-		-0-
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	55 1	719 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967										TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A			
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064 - 5507			
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968										TOTAL DEPTH	5963	PERF.	N/A			
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 - 5934			
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3	N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	140 1	1866 3	N	-0-			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	155 1	2000 3	N	-0-			-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	156 1	2086 3	N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	138 1	1928 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1892	-0-	-371	-0-	133 1	1759 3	N	-0-			-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	152 1	2009 3	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
01	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	136 1	1804 3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	122 1	1570 3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	125 1	1670 3	N	-0-			-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	138 1	1933 3	N	-0-			-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	142 1	1887 3	N	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	155 1	2040 3	N	-0-			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1539	-0-	-56	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	332 3		N	-0-			-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-			-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 3		N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-			-0-
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
INGRAM, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 3		RRCID -> 051077		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947		
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	174 1	2313 3	N	-0-	-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	152 1	1958 3	N	-0-	-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	156 1	2088 3	N	-0-	-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	146 1	2040 3	N	-0-	-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145 1	1918 3	N	-0-	-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	158 1	2079 3	N	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 051968		COMPL. DATE 02/10/1972		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED						CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10						RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034 - 6092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KINSEY, E. A.						WELL #:	B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-		
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-		
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-		
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-		
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-		

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

SPONBERG, J. O.						WELL #:	5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-		
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-		
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-		
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-		
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-		
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-		

WALTON, IRENE						WELL #:	1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
01		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336 3		N	-0-			-0-		
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-		
03		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 3		N	-0-			-0-		
04		1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 3		N	-0-			-0-		
05		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 3		N	-0-			-0-		
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-		

WALLACE, W. H.						WELL #:	1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

OIL AND GAS DIVISION

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC RIVERS -B-		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
		WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220	-	6499
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	N	-0-	-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	N	-0-	-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	N	-0-	-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	33	1	332	3	N	-0-	-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	29	1	329	3	N	-0-	-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	28	1	312	3	N	-0-	-0-
ELLIFF, MABEL		WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621	-	6631
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J.S.		WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616	-	5684
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:	31 D	RRCID ->	131701	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658	-	5701
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERS -A-		WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060	-	6080
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645	-	5720
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INGRAM, DONALD		WELL #:	15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508	-	6546
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3	N	-0-			-0-
02		638 N	628	-0-	-10	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03		682 N	532	-0-	-150	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID -> 139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID -> 140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550	
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	232 N	104	-0-	-128	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	341 N	80	-0-	-261	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID -> 140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878	
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	14 1	179 3	N	-0-			-0-
02	203 N	161	-0-	-42	-0-	12 1	149 3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19 1	193 3	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	14 1	167 3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID -> 141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID -> 141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268	
01	3100 N	3357	-0-	257	257	3357 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2917	-0-	17	274	2917 3		N	-0-			-0-
03	2804 N	2530	-0-	-274	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2729	-0-	-271	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	2239	-0-	-861	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	623	-0-	-2377	-0-	623 3		N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID -> 141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909	
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	21 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID -> 142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-				-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3	N	-0-				-0-
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-				-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-				-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-				-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812														

01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-				-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-				-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140														

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890														

01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-				-0-
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	229	3	N	-0-				-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-				-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-				-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-				-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-				-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343														

01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-				-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-				-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-				-0-
04		2040 N	1632	-0-	-408	-0-	1632	3	N	-0-				-0-
05		1891 N	1536	-0-	-355	-0-	1536	3	N	-0-				-0-
06		1770 N	1331	-0-	-439	-0-	1331	3	N	-0-				-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175															
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		17	1	219	3	N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-		14	1	186	3	N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-		13	1	171	3	N	-0-			-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-		13	1	175	3	N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-		11	1	146	3	N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-		12	1	154	3	N	-0-			-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556															
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3			N	-0-			-0-
02	841 N	819	-0-	-22	-0-		819	3			N	-0-			-0-
03	899 N	861	-0-	-38	-0-		861	3			N	-0-			-0-
04	900 N	836	-0-	-64	-0-		836	3			N	-0-			-0-
05	868 N	688	-0-	-180	-0-		688	3			N	-0-			-0-
06	840 N	758	-0-	-82	-0-		758	3			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS			C M	COND PROD	DISPOSITIONS		EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT			CODE	AMT	
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	813	3	N	-0-	-0-	
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	-0-	42	1	535	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	570	3	N	-0-	-0-	
04	810 N	594	-0-	-216	-0-	-0-	40	1	554	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	-0-	39	1	514	3	N	-0-	-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	558	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

01	1674 N	1160	-0-	-514	-0-	-0-	81	1	1079	3	N	-0-	-0-
02	1566 N	1266	-0-	-300	-0-	-0-	91	1	1175	3	N	-0-	-0-
03	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	-0-	101	1	1347	3	N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	758	-0-	-606	-0-	-0-	53	1	705	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	-0-	92	1	1214	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	-0-
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-	-0-
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-	-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-	-0-
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-	-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-	-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	-0-	804	3			N	-0-	-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	848	3			N	-0-	-0-
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	-0-	795	3			N	-0-	-0-
05	868 N	762	-0-	-106	-0-	-0-	762	3			N	-0-	-0-
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC INGRAM, J. C.		//CONT.// 00832 092 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #: C 4		RRCID -> 178057		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6724 - 6730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 6138 - 7364		
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID -> 179110		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6822 - 7048		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 181042		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 5534 - 5634		
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	178	1	2207	3	N	-0-	-0-
02	2204 N	2138	-0-	-66	-0-	161	1	1977	3	N	-0-	-0-
03	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	189	1	2088	3	N	-0-	-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	203	1	2044	3	N	-0-	-0-
*05	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	172	1	1984	3	N	-0-	-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6182 - 6210		
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-	-0-
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	21	1	254	3	N	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	25	1	271	3	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5580 - 6855		
01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	209	1	2594	3	N	-0-	-0-
02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-	207	1	2538	3	N	-0-	-0-
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	243	1	2675	3	N	-0-	-0-
04	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	252	1	2538	3	N	-0-	-0-
*05	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	209	1	2418	3	N	-0-	-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	249	1	2763	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
PYLE, H. C.				WELL #:	8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
01	02	03	04	05	06										
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	10	C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838	
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 12		RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386	
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	N	-0-			-0-
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	38	1	493	3	N	-0-			-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	39	1	519	3	N	-0-			-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	35	1	497	3	N	-0-			-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	31	1	416	3	N	-0-			-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	36	1	474	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #:	17		RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	12		RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368	
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	323	3	N	-0-			-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	22	1	289	3	N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	N	-0-			-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	3	N	-0-			-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.				WELL #:	A 4		RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232	
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-		
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3	N	-0-			-0-		
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-		
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-		
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3	N	-0-			-0-		
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-		

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

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-		
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-		
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-		
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-		
05		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3	N	-0-			-0-		
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654		
01	2511 X	1884	-0-	-627	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
04	1890 X	1843	-0-	-47	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
05	2511 X	2336	-0-	-175	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 - 6896		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 - 5496		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 - 6898		
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6334 - 6398		
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 - 6888		
01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3197	-0-	297	297	3197	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3613	-0-	513	810	3613	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	995	3185	3		N	-0-			-0-
05	3425 X	2430	-0-	-995	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6540 - 6557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3		N	-0-		-0-
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	271	3		N	-0-		-0-
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	3		N	-0-		-0-
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-		-0-
06	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780	
01	620 N	225	-0-	-395	-0-	225	3		N	-0-		-0-
02	290 N	207	-0-	-83	-0-	207	3		N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 5550 - 5980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5376 - 6574	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6520 - 6575	
01	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	203	1	2698	3	N	-0-	-0-
02	3074 X	2572	-0-	-502	-0-	185	1	2387	3	N	-0-	-0-
03	2945 X	2827	-0-	-118	-0-	197	1	2630	3	N	-0-	-0-
04	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	185	1	2593	3	N	-0-	-0-
05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	174	1	2297	3	N	-0-	-0-
06	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	190	1	2498	3	N	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6541 - 6590	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3		N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427 3	N	-0-			-0-	
02	1421 N	1321	-0-	-100	-0-	1321 3	N	-0-			-0-	
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 3	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352 3	N	-0-			-0-	
05	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 3	N	-0-			-0-	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-			-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104 1	1379 3	N	-0-		-0-	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	94 1	1215 3	N	-0-		-0-	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	98 1	1305 3	N	-0-		-0-	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	91 1	1272 3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	92 1	1223 3	N	-0-		-0-	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	103 1	1362 3	N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120 - 6551
01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	N	-0-			-0-	
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3	N	-0-			-0-	
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-			-0-	
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-			-0-	
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-			-0-	
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-			-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-			-0-	
03	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890 3	N	-0-			-0-	
04	1080 N	333	-0-	-747	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
05	1116 N	360	-0-	-756	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			-0-	

WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952
01	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176 3	N	-0-			-0-	
02	4089 X	3790	-0-	-299	-0-	3790 3	N	-0-			-0-	
03	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4170 3	N	-0-			-0-	
04	4140 X	3459	-0-	-681	-0-	3459 3	N	-0-			-0-	
05	4278 X	3147	-0-	-1131	-0-	3147 3	N	-0-			-0-	
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3	N	-0-			-0-	

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-	4
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-			-0-	4
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-	4
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-			-0-	4
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-			-0-	4
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-			-0-	4

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1451 N	1053	-0-	-398	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684	
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	70 1	924 3	N	-0-			-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	65 1	840 3	N	-0-			-0-
03	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	81 1	1075 3	N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	74 1	1044 3	N	-0-			-0-
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	64 1	845 3	N	-0-			-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	70 1	923 3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	234 1	3108 3	N	-0-			-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	207 1	2668 3	N	-0-			-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	214 1	2859 3	N	-0-			-0-
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198 1	2779 3	N	-0-			-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	200 1	2652 3	N	-0-			-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	222 1	2924 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
01	992 N	828	-0-	-164	-0-	828 3		N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
05	992 N	604	-0-	-388	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	960 N	443	-0-	-517	-0-	443 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
01	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	247 1	3280 3	N	-0-			-0-
02	3741 X	2976	-0-	-765	-0-	215 1	2761 3	N	-0-			-0-
03	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	219 1	2916 3	N	-0-			-0-
04	3450 X	2987	-0-	-463	-0-	199 1	2788 3	N	-0-			-0-
05	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	197 1	2609 3	N	-0-			-0-
06	3420 X	2916	-0-	-504	-0-	206 1	2710 3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	182	1	2418	3	N	-0-
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	160	1	2055	3	N	-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	162	1	2165	3	N	-0-
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	148	1	2080	3	N	-0-
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	152	1	2015	3	N	-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	164	1	2163	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020			
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	176	1	2334	3	N	-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	3	N	-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	3	N	-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	140	1	1968	3	N	-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	3	N	-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1947	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010			
01	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	97	1	1292	3	N	-0-
02	1334 N	1174	-0-	-160	-0-	85	1	1089	3	N	-0-
03	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	87	1	1161	3	N	-0-
04	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	80	1	1129	3	N	-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	80	1	1059	3	N	-0-
06	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	84	1	1114	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026			
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	112	1	1484	3	N	-0-
02	1537 N	1346	-0-	-191	-0-	97	1	1249	3	N	-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2090	3	N	-0-
04	3000 N	3195	-0-	195	195	213	1	2982	3	N	-0-
05	2859 N	2664	-0-	-195	-0-	187	1	2477	3	N	-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	190	1	2509	3	N	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 6		RRCID -> 255886		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292			
01	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 3		N	-0-			-0-
02		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 3		N	-0-			-0-
03		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 3		N	-0-			-0-
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3		N	-0-			-0-
05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
06		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 3		N	-0-			-0-
02		957 N	860	-0-	-97	-0-	860 3		N	-0-			-0-
03		992 N	923	-0-	-69	-0-	923 3		N	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
05		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 3		N	-0-			-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
01		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
01		4340 X	4257	-0-	-83	-0-	298 1	3959 3	N	-0-			-0-
02		4060 X	3706	-0-	-354	-0-	267 1	3439 3	N	-0-			-0-
03		4340 X	3885	-0-	-455	-0-	271 1	3614 3	N	-0-			-0-
04		4170 X	3725	-0-	-445	-0-	248 1	3477 3	N	-0-			-0-
05		4309 X	3395	-0-	-914	-0-	238 1	3157 3	N	-0-			-0-
06		4110 X	3740	-0-	-370	-0-	264 1	3476 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388	
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	96 1	1278 3	N	-0-			-0-
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	84 1	1078 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	85 1	1141 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	79 1	1109 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1045	-0-	-195	-0-	73 1	972 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	81 1	1067 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
01		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	110 1	1463 3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1314	-0-	-194	-0-	95 1	1219 3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	96 1	1278 3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1350	-0-	-180	-0-	90 1	1260 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	83 1	1096 3	N	-0-			-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	96 1	1266 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022	
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	N	-0-			-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	21 1	268 3	N	-0-			-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	22 1	288 3	N	-0-			-0-
04		330 N	302	-0-	-28	-0-	20 1	282 3	N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 3	N	-0-			-0-

1003

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	123	1	1639	3	N	-0-	-0-	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	116	1	1488	3	N	-0-	-0-	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	3	N	-0-	-0-	
04	1470 N	1179	-0-	-291	-0-	78	1	1101	3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	97	1	1284	3	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	103	1	1352	3	N	-0-	-0-	

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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

01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL A WELL #: 11 RRCID -> 293730 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//	00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	879035												
PYLE, H. C.		WELL #:	10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5093 -	6662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3300	3			N	-0-			-0-
02		3306 X	3029	-0-	-277	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
03		3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
04		3480 X	3358	-0-	-122	-0-	3358	3			N	-0-			-0-
05		3596 X	1490	-0-	-2106	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
06		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CRITZ		WELL #:	4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 -	5313			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228

AGUA DULCE (GERHARDT)		WELL #:	00832 192	ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	879035												
TALBERT, C. P.		WELL #:	15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT C. P.		WELL #:	17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:	13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 -	8237			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)			00832 406	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
SUEMAUR OPERATING LLC			102276										
PROCHASKA, ET AL G.U.			WELL #: 2	RRCID -> 291847	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9226	-	9690				
01	15469	X	11989	-0-	-3480	-0-	675 1	10681 2	Y	575	488 1	14 8	177
							633 9						
02	12847	X	10096	-0-	-2751	-0-	725 1	9108 2	Y	239	276 1	7 8	133
							263 9						
03	13020	X	10456	-0-	-2564	-0-	775 1	9262 2	Y	381	269 1	28 8	217
							419 9						
04	12420	X	9318	-0-	-3102	-0-	750 1	8119 2	Y	408	355 1	17 8	253
							449 9						
05	11997	X	8971	-0-	-3026	-0-	700 1	8177 2	Y	85	111 1	8 8	219
							94 9						
06	11610	X	8795	-0-	-2815	-0-	750 1	7870 2	Y	159	313 1	8 8	57
							175 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 292023	COMPL. DATE 01/13/2022	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9262	-	9322				
01	31310	X	14323	-0-	-16987	-0-	675 1	13411 2	N	215	194 1		245
							237 9						
02	21837	X	11455	-0-	-10382	-0-	725 1	10526 2	N	185	195 1		235
							204 9						
03	21607	X	3963	-0-	-17644	-0-	775 1	3118 2	N	64	45 1		254
							70 9						
04	19410	X	11213	-0-	-8197	-0-	750 1	10380 2	N	75	184 1		145
							83 9						
05	15345	X	11498	-0-	-3847	-0-	700 1	10637 2	N	146	166 1		125
							161 9						
06	13860	X	11785	-0-	-2075	-0-	750 1	10897 2	N	125	175 1		75
							138 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 292117	COMPL. DATE 01/02/2022	TOTAL DEPTH 9892	PERF. 9308	-	9758				
01	6541	X	5203	-0-	-1338	-0-	675 1	4282 2	N	224	202 1		194
							246 9						
02	5510	X	4689	-0-	-821	-0-	725 1	3653 2	N	283	395 1		82
							311 9						
03	5890	X	4736	-0-	-1154	-0-	775 1	3717 2	N	222	145 1		159
							244 9						
04	5460	X	4442	-0-	-1018	-0-	750 1	3402 2	N	264	193 1		230
							290 9						
05	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	700 1	3540 2	N	304	385 1		149
							334 9						
06	5040	X	4057	-0-	-983	-0-	750 1	3131 2	N	160	192 1		117
							176 9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: NUECES					
SUEMAUR OPERATING LLC		//CONT.// 102276			WELL #: 3				RRCID -> 293114		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10118 - 10210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE				
01	6665 X	4599	-0-	-2066	-0-	675 1	3838 2	Y	78	64 1	2 8	24				
02	5800 X	4969	-0-	-831	-0-	725 1	4097 2	Y	134	105 1	2 8	51				
03	6200 X	5124	-0-	-1076	-0-	775 1	4153 2	Y	178	120 1	12 8	97				
04	5040 X	4529	-0-	-511	-0-	750 1	3551 2	Y	207	173 1	7 8	124				
05	5301 X	4196	-0-	-1105	-0-	700 1	3360 2	Y	124	81 1	6 8	161				
06	5130 X	4380	-0-	-750	-0-	750 1	3518 2	Y	102	212 1	12 8	39				

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 293535	COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10170 - 10228		
01	46252 X	15284	-0-	-30968	-0-	675 1	13762 2	N	770	532 1	32 8	317
02	36511 X	20182	-0-	-16329	-0-	725 1	18208 2	N	1135	1173 1	32 8	247
03	39029 X	21694	-0-	-17335	-0-	775 1	19853 2	N	969	763 1	79 8	374
04	33330 X	18771	-0-	-14559	-0-	750 1	16985 2	N	942	1168 1	36 8	112
05	27466 X	14961	-0-	-12505	-0-	700 1	13450 2	N	737	564 1	18 5	267
06	21000 X	17702	-0-	-3298	-0-	750 1	16196 2	N	687	761 1	29 8	164

SCARBOROUGH				WELL #: 1	RRCID -> 294763	COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9438 - 10856		
01	6665 X	3954	-0-	-2711	-0-	750 1	2434 2	N	700	776 1	14 8	234
02	5336 X	3444	-0-	-1892	-0-	725 1	2130 2	N	535	394 1	36 8	339
03	4929 X	3707	-0-	-1222	-0-	589 9	2250 2	N	620	581 1	47 8	331
04	4770 X	3360	-0-	-1410	-0-	775 1	1994 2	N	560	577 1	27 8	287
05	4278 X	3162	-0-	-1116	-0-	750 1	1802 2	N	532	584 1	8 8	227
06	3840 X	2695	-0-	-1145	-0-	616 9	1441 2	N	458	377 1	11 8	297

RODDY RIPPLE G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 295875	COMPL. DATE 08/28/2023		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8970 - 9018		
01	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	725 1	1932 2	N	216	196 1		277
02	3364 X	2410	-0-	-954	-0-	238 9	1461 2	N	204	369 1		112
03	3286 X	2496	-0-	-790	-0-	725 1	1464 2	N	234	196 1	16 8	134
04	3180 X	2220	-0-	-960	-0-	224 9	1261 2	N	190	194 1	18 8	112
05	3286 X	2145	-0-	-1141	-0-	775 1	1159 2	N	192	149 1	8 8	147
06	2790 X	1819	-0-	-971	-0-	257 9	909 2	N	145	179 1	6 8	107

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 C.B. PRODUCTION 119905
 MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	600 N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					33
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					33
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					33
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688													

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	Y	2					170
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					170
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					170
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					170
05	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					Y	-0-					170
06	11 N	-0-	-0-	-0-	-11					Y	-0-					170

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701													
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2					33
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					33
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					33
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					33
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					Y	-0-					33
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					Y	-0-					33

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

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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 182213	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 8507	- 8538
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15 1	6 2	Y	3	109
						3 9				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	109
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	109
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	109

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 182611	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9081	- 9384
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	83
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	83
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	83
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	83
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	83
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	83

KOCUREK HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8729	- 8740
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-	53
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	53
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	53
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	53
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	53
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 184045	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8786	- 9414
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	Y	1	173
						1 9				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	173
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	173
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	173
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	173
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	173

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748																	
01		93 X	23	-0-	-70	-0-	15	1	6	2	Y	2			34		
								2									
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			34		
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			34		
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34		
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34		
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34		

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406																	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-			354		
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			354		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			354		
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			354		
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			354		
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			354		

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256																	
01		93 X	38	-0-	-55	-0-	27	1	11	9	Y	10			163		
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			163		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163		
*04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5745	2	201	9	Y	183	177	1	10	8	159
05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84					243
06		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					243

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS PETROLEUM LLC BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 828153 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895																	
01		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3794	2	216	9	N	196					232
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4043	2	250	9	N	227	175	1			284
03		3069 X	2706	-0-	-363	-0-	2615	2	91	9	N	83	167	1			200
04		2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2604	2	43	9	N	39					239
05		3069 X	2077	-0-	-992	-0-	2077	2			N	-0-	179	1			60
06		2970 X	2405	-0-	-565	-0-	2361	2	44	9	N	40					100

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			25
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			25
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			25
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			25
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701													
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	841	1	475 2	Y	100			123
						110	9						
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	773	1	453 2	Y	315	299 1		139
						347	9						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	827	1	523 2	Y	173	153 1		159
						190	9						
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	795	1	539 2	Y	162	292 1		29
						178	9						
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	821	1	547 2	Y	136	135 1		30
						150	9						
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	795	1	496 2	Y	254	152 1		132
						279	9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140													
01	5177 X	2850	-0-	-2327	-0-	806	1	2014 2	N	27			109
						30	9						
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	806	1	4423 2	N	71			180
						78	9						
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	806	1	4649 2	N	64	182 1		62
						70	9						
04	5160 X	4638	-0-	-522	-0-	806	1	3769 2	N	57			119
						63	9						
05	5673 X	3048	-0-	-2625	-0-	806	1	2178 2	N	58	3 8		174
						64	9						
06	5490 X	4440	-0-	-1050	-0-	806	1	3548 2	N	78	177 1		75
						86	9						

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24													

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024 - WELL PLUGGED 02/15/24													

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24													

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
 CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	120	1	68	2	Y	14					17
						15	9									
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	126	1	74	2	Y	54	49	1			22
						59	9									
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	135	1	85	2	Y	28	25	1			25
						31	9									
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	136	1	92	2	Y	27	48	1			4
						30	9									
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	140	1	94	2	Y	23	22	1			5
						25	9									
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	136	1	85	2	Y	42	25	1			22
						46	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

01	434 N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10	9	N	9					52
02	609 N	18	-0-	-591	-0-	18	2			N	-0-					52
03	465 N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					52
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
 OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TALBERT, C.P.		WELL #: 16 D		RRCID -> 076146		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	170	1	2105	3	N	-0-	-0-
02	2668 X	2448	-0-	-220	-0-	184	1	2264	3	N	-0-	-0-
03	2821 X	2591	-0-	-230	-0-	216	1	2375	3	N	-0-	-0-
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	225	1	2265	3	N	-0-	-0-
05	2604 X	2280	-0-	-324	-0-	182	1	2098	3	N	-0-	-0-
06	2520 N	2489	-0-	-31	-0-	206	1	2283	3	N	-0-	-0-

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

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

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

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-	-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193540	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249	- 9301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					126
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198754	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249	- 9301	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)				00832 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID -> 138637	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 5256	- 5263	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2				-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2				-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2				-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				-0-
AGUA DULCE (5790)				00832 658	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID -> 215742	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 5218	- 5664	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3				-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3				-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				-0-
AGUA DULCE (6270)				00832 713	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 110953	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 8064	PERF. 6264	- 6274	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	372 N	365	-0-	-7	-0-		365	2		N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-					-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-		230	2		N	-0-					-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-		311	2		N	-0-					-0-
06	480 N	128	-0-	-352	-0-		128	2		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

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

01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	1			73	
02	14B	DENY	83	-0-	83	216	30	4	53	9	Y	48	47	1	74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	216					Y	50	121	1	3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	216					Y	35			38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	216					Y	20	20	1	38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT			38

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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160

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

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)			00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
ELLIFF, JOHN J., MRS.			WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.			WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: NUECES		
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
YARBOROUGH		WELL #:	3	RRCID ->	277380	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6500 - 6503	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	169	1	1688	2	N	15	107
						17	9					
02	2030 #	1579	-0-	-451	-0-	184	1	1378	2	N	15	122
						17	9					
03	2170 #	1323	-0-	-847	-0-	114	1	1192	2	N	15	137
						17	9					
04	1800 N	1275	-0-	-525	-0-	128	1	1100	2	N	43	180
						47	9					
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1578	2	55	9	N	50	230
06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1180	2	32	9	N	29	77
											182	1

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: NUECES						
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
YARBOROUGH		WELL #:	1	RRCID ->	280147	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6717 - 6720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	302	130	1	193	8	35
						332	9									
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	53	36	8			52
						58	9									
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					52
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					52
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			18

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 - 8772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2511 X	1077	-0-	-1434	-0-	23	1	1015	2	Y	35					80
						39	9									
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	516	1	3929	2	Y	77					157
						85	9									
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	620	1	4076	2	Y	80					237
						88	9									
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	586	1	3532	2	Y	62					299
						68	9									
05	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	600	1	3181	2	Y	47					346
						52	9									
06	4680 X	3851	-0-	-829	-0-	600	1	3242	2	Y	8	190	1			164
						9	9									

LA JOLLA-PARR		WELL #:	1ST RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	81	1				-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-						-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MCGUFFIN, JOE JR. 549892
 WALKER, J.O. WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6747 - 6754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WALKER, J O "C"		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6749 - 6756		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. "B"		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6872 - 6904		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7994 - 8100		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017											
ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	270264	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12550 PERF. 9310 - 9350		
01		19 N	19	-0-	-0-		19 2	N	-0-		68
02		26 N	26	-0-	-0-		4 1	N	-0-		68
03		20 N	20	-0-	-0-		4 1	N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SWEENEY		WELL #:	15	RRCID ->	262650	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9316 - 9326		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	44238	-0-	44238	B	278599	1208 1	42361 3	Y	527	532 1	11
							89 4	580 9				
02	SHUT IN	32889	-0-	32889	B	311488	785 1	31832 3	Y	247	246 1	12
							272 9					
03	342010 X	30522	-0-	-311488	B	-0-	407 1	29639 3	Y	431	435 1	8
							2 4	474 9				
04	273630 X	21620	-0-	-252010	B	-0-	508 1	20732 3	Y	301	309 1	-0-
							49 4	331 9				
05	282751 X	3742	-0-	-279009	B	-0-	86 1	3532 3	Y	113		113
							124 9					
06	273630 X	28820	-0-	-244810	B	-0-	845 1	27457 3	Y	457	548 1	22
							15 4	503 9				

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2203		RRCID -> 295266	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11112	- 11602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93496 X	93496	-0-	-0- B	-0-	2024	1 79954	3	Y	10285	10169	1	395
						204	4 11314	9					
02	123921 X	123921	-0-	-0- B	-0-	2667	1 107298	3	Y	12687	12727	1	355
						13956	9						
03	119833 X	119833	-0-	-0- B	-0-	1493	1 106587	3	Y	10643	10816	1	182
						46	4 11707	9					
04	100530 X	67321	-0-	-33209 B	-0-	797	1 60321	3	Y	5339	5179	1	342
						330	4 5873	9					
05	132463 X	79419	-0-	-53044 B	-0-	1011	1 72483	3	Y	5305	5428	1	219
						89	4 5836	9					
06	48457 X	48457	-0-	-0- B	-0-	1868	1 43218	3	Y	3000	2783	1	436
						71	4 3300	9					
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2303		RRCID -> 295280	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL DEPTH 12570	PERF.11606	- 12512					
01	139965 X	86497	-0-	-53468 B	-0-	1858	1 71427	3	Y	11805	11638	1	520
						226	4 12986	9					
02	130935 X	122854	-0-	-8081 B	-0-	2564	1 102860	3	Y	15845	15900	1	465
						17430	9						
03	116018 X	116018	-0-	-0- B	-0-	1297	1 97762	3	Y	15356	15547	1	274
						67	4 16892	9					
04	83700 X	58015	-0-	-25685 B	-0-	648	1 48282	3	Y	7646	7441	1	479
						674	4 8411	9					
05	131316 X	73223	-0-	-58093 B	-0-	793	1 61995	3	Y	9383	9409	1	453
						114	4 10321	9					
06	47261 X	47261	-0-	-0- B	-0-	1233	1 39254	3	Y	6019	5559	1	913
						153	4 6621	9					
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2315		RRCID -> 296331	COMPL. DATE 10/12/2023	TOTAL DEPTH 12426	PERF.11118	- 12147					
01	186465 X	69464	-0-	-117001 B	-0-	1585	1 59609	3	Y	7403	7740	1	252
						127	4 8143	9					
02	174435 X	65701	-0-	-108734 B	-0-	1404	1 56861	3	Y	6760	6825	1	187
						7436	9						
03	186465 X	61653	-0-	-124812 B	-0-	745	1 53814	3	Y	6424	6495	1	116
						28	4 7066	9					
04	68820 X	41643	-0-	-27177 B	-0-	475	1 36624	3	Y	3905	3879	1	142
						248	4 4296	9					
05	70246 X	57532	-0-	-12714 B	-0-	686	1 51364	3	Y	4915	4832	1	225
						75	4 5407	9					
06	67980 X	31576	-0-	-36404 B	-0-	924	1 27596	3	Y	2717	2445	1	497
						67	4 2989	9					
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 2316		RRCID -> 296468	COMPL. DATE 10/11/2023	TOTAL DEPTH 12068	PERF.11413	- 11813					
01	327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-				N	-0-	370	1	-0-
02	306733 X	-0-	-0-	-306733 B	-0-				N	-0-			-0-
03	327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-				N	-0-			-0-
04	15000 X	-0-	-0-	-15000 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12094 - 12114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0- B	24134					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	24134					Y	-0-
01		0	1458	-0-	1458 B	25592	37	1	1087	3	Y	295
							9	4	325	9		
02	89546	X	63954	-0-	-25592 B	-0-	1227	1	50035	3	Y	319
							12692	9				
03	99696	X	49702	-0-	-49994 B	-0-	562	1	39478	3	Y	152
							39	4	9623	9		
04	96480	X	22609	-0-	-73871 B	-0-	226	1	17498	3	Y	501
							364	4	4521	9		
05	99696	X	24093	-0-	-75603 B	-0-	225	1	18997	3	Y	244
							83	4	4788	9		
06	96480	X	16392	-0-	-80088 B	-0-	585	1	12481	3	Y	479
							52	4	3274	9		

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

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

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
POCO LLC		668802														
SIOUX-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.//CONT.// 200521
 MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5434 - 5440
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8034 - 8209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356 - 8375	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2391	-0-	2391	2391	282 1	Y	2	2	1	-0-
03	14B2 EXT	9260	-0-	9260	11651	2 9	Y	29	28	1	1
04	23513 X	11862	-0-	-11651	-0-	977 1	Y	22	21	1	2
05	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	32 9	Y	23	20	1	5
06	8970 X	72	-0-	-8898	-0-	24 9	Y	31	33	1	3
						12 1					
						34 9					

FROST NATIONAL BANK -B-		0218845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 5996 - 7116	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500														
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	2	N	12			63
						13	9							
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	6			69
						7	9							
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	126	1	2406	2	N	19			88
						21	9							
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	128	1	2387	2	N	12			100
						13	9							
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	136	1	2673	2	N	19			119
						21	9							
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	115	1	2576	2	N	11			130
						12	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166														
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	166	2	N	3	2	1	24
						3	9							
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	2	4	1	22
						2	9							
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	3	2	1	23
						3	9							
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	2	2	1	23
						2	9							
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	6	1	118	2	N	3	2	1	24
						3	9							
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	8	1	186	2	N	2	2	1	24
						2	9							

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144														
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	32	1	664	2	N	9	1	1	61
						10	9							
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	4	2	1	63
						4	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	9	1	1	71
						10	9							
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	35	1	647	2	N	4	1	1	74
						4	9							
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	N	8	1	1	81
						9	9							
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	4	1	1	84
						4	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
HINOJOSA		WELL #:	2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7839 - 7861				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #:	3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028 PERF. 7618 - 7988				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

TEXAS OSAGE GU		WELL #:	2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458 PERF. 7723 - 7968				
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	595 2	N	-0-			62
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	N	-0-			62
03		620 N	585	-0-	-35	-0-	29 1	556 2	N	-0-			62
04		600 N	587	-0-	-13	-0-	30 1	557 2	N	-0-			62
05		713 N	623	-0-	-90	-0-	30 1	593 2	N	-0-			62
06		570 N	548	-0-	-22	-0-	23 1	525 2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:	2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343 PERF. 7814 - 7930				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

HINOJOSA		WELL #:	1	RRCID ->	141424	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115 PERF. 8736 - 8794				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #:	3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7825 - 8190				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 8630 - 8843			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 5320 - 5658					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8822 - 8885					
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	1	1		55
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	2	3	1		54
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	3	2	1		55
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	9	54	2	N	1	1	1		55
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9	205	2	N	1	1	1		55
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	10	1	37	2	N	2	1	1		56

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 8916 - 9395			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8036 - 8951					
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	23	15	1		164
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	25	9	771	2	N	21	32	1		153
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	864	2	N	37	19	1		171
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23	9	853	2	N	25	18	1		178
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	26	19	1		185
06	930 N	896	-0-	-34	-0-	41	9	824	2	N	32	19	1		198

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID -> 176931		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF. 8849	- 8970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4546	-0-	-259	-0-	206 1	4300 2	N		36	15 1		137
02	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	179 1	3854 2	N		32	31 1		138
03	4805 X	4329	-0-	-476	-0-	212 1	4049 2	N		62	19 1		181
04	4410 X	4138	-0-	-272	-0-	209 1	3890 2	Y		35	18 1		198
05	4557 X	4417	-0-	-140	-0-	213 1	4182 2	Y		20	18 1		200
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	194 1	4346 2	Y		46	191 1		55

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID -> 177052		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440	- 9349	
01	682 N	437	-0-	-245	-0-	20 1	413 2	N		4	2 1		128
02	667 N	501	-0-	-166	-0-	22 1	476 2	N		3	5 1		126
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	24 1	457 2	N		5	3 1		128
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	N		4	111 1		21
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	22 1	437 2	N		3	3 1		21
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	17 1	378 2	N		4	3 1		22

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID -> 178587		COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337	- 8538	
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	45 1	929 2	N		-0-			158
02	1218 N	1094	-0-	-124	-0-	49 1	1045 2	N		-0-			158
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61 1	1172 2	N		-0-			158
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	46 1	854 2	N		-0-			158
05	1178 N	980	-0-	-198	-0-	47 1	919 2	N		13			171
06	1200 N	880	-0-	-320	-0-	38 1	842 2	N		-0-			171

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID -> 178994		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436	- 9575	
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	44 1	926 2	N		4	3 1		70
02	928 N	892	-0-	-36	-0-	39 1	847 2	N		5	7 1		68
03	1023 N	905	-0-	-118	-0-	45 1	854 2	N		5	4 1		69
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53 1	984 2	N		5	4 1		70
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	45 1	891 2	N		5	4 1		71
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	37 1	831 2	N		5	4 1		72

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	57 1	1182 2	N	23	4 1		173
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25 9	1108 2	N	21	9 1		185
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	51 1	1166 2	N	23	187 1		21
04	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	23 9	1036 2	Y	6	5 1		22
05	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	61 1	1094 2	Y	6	5 1		23
06	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	25 9	1056 2	Y	6	5 1		24
						56 1						
						7 9						
						47 1						
						7 9						
						14 9						

FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	18 1	375 2	N	8	5 1		157
02	493 N	256	-0-	-237	-0-	9 9	236 2	N	8	12 1		153
03	527 N	113	-0-	-414	-0-	11 1	98 2	N	9	7 1		155
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	5 1	266 2	N	8	7 1		156
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	10 9	1413 2	N	27	93 1		90
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	14 1	515 2	N	13	7 1		96
						72 1						
						30 9						
						23 1						
						14 9						

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	427 1	8899 2	N	56			226
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	62 9	7627 2	N	53	184 1		95
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	354 1	7912 2	N	45			140
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	58 9	7435 2	N	47			187
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	414 1	6071 2	N	27	178 1		36
06	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	50 9	7350 2	N	45			81
						399 1						
						52 9						
						310 1						
						30 9						
						329 1						
						50 9						

GARCIA "B"		WELL #:		7	RRCID ->	181530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8435 -	8643
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	75 1	1568 2	N	9	3 1		244
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10 9	1411 2	N	20	6 1		258
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	65 1	1480 2	N	10	4 1		264
04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	22 9	1473 2	N	19	191 1		92
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77 1	1583 2	N	18	4 1		106
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	11 9	1509 2	N	10	4 1		112
						79 1						
						21 9						
						81 1						
						20 9						
						67 1						
						11 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	421	1	8780	2	N	71	205	1		97
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	384	1	8282	2	N	76	47	1		126
03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	388	1	7410	2	N	71	28	1		169
04	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	433	1	8052	2	N	58	27	1		200
05	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	435	1	8529	2	N	55	124	1		131
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	373	1	8337	2	N	72	27	1		176

BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020							
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	398	1	8297	2	N	31				172
02	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	356	1	7672	2	N	54	179	1		47
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	327	1	6256	2	N	41				88
04	6300 X	6167	-0-	-133	-0-	312	1	5811	2	N	40				128
05	6510 X	2446	-0-	-4064	-0-	118	1	2319	2	N	8				136
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	286	1	6387	2	N	14				150

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096							
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	16	1	334	2	N	49	32	1		106
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	14	1	306	2	N	48	68	1		86
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	53	9	310	2	N	55	41	1		100
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	16	1	305	2	N	47	39	1		108
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	52	9	319	2	N	44	40	1		112
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	16	1	227	2	N	53	40	1		125

GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	1			83
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-	1	1	82
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	1			83
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-			83
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	N	-0-	82	1	1
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-			1

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737					
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-			50
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-			50
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	17	1	324	2	N	-0-			50
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	14	1	268	2	N	-0-			50
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-			50
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	11	1	242	2	N	1			51

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

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562					
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	46	6	1	162
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	67	190	1	39
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	46	8	1	77
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2343	2	N	37	8	1	106
05	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2174	2	N	24	8	1	122
06	2280 N	2268	-0-	-12	-0-	96	1	2139	2	N	30	8	1	144

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 10		RRCID -> 186989	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 8454 - 9416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	880	-0-	-422	-0-	40	1	829	2	N	10		99
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	11	9	1523	2	N	18		117
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	20	9	1363	2	N	11		128
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	71	1	732	2	Y	9	65 1	72
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	12	9	1416	2	Y	87		159
06	1260 N	818	-0-	-442	-0-	39	1	782	2	Y	1		160
						10	9						

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 7848 - 7912	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	1		36
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1	9			N	-0-	1 1	35
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-		35
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1		36
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	9	32	2	N	-0-		36
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-		36

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8334 - 9468	
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		46
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		46
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793			PERF. 8685 - 9900	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-		104
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	3		107
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	3	9	738	2	N	17		124
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	39	1	673	2	N	-0-		124
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	19	9	647	2	N	-0-		124
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	36	1	707	2	N	-0-		124

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 9020			PERF. 8518 - 8745	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9656 - 9720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	36	1	756	2	N	10	2	1			98
						11	9									
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	7	5	1			100
						8	9									
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	N	14	3	1			111
						15	9									
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	N	5	3	1			113
						6	9									
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	44	1	865	2	N	7	3	1			117
						8	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	7	3	1			121
						8	9									

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
FERGUSON, D.			WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	140 1	2913 2	Y		51	83 1		116
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	56 9	2331 2	Y		31	29 1		118
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2419 2	Y		44	44 1		118
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	34 9	2939 2	Y		76	17 1		177
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	127 1	2921 2	Y		39	57 1		159
06	3000 N	3034	-0-	34	34	48 9	2869 2	Y		34	17 1		176
						158 1							
						84 9							
						149 1							
						43 9							
						128 1							
						37 9							

VILLARREAL			WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			19

GUERRA BROS.			WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7972 - 7982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FERGUSON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8222 - 8244		
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	74 1	1553 2	Y		21	5 1		41
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	23 9	1455 2	Y		14	11 1		44
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	68 1	1883 2	Y		30	6 1		68
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	15 9	1618 2	Y		26	6 1		88
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	99 1	1583 2	Y		6	6 1		88
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	33 9	1534 2	Y		23	6 1		105
						87 1							
						29 9							
						7 9							
						69 1							
						25 9							

VILLARREAL			WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8534 - 8544		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	N		8	2 1		78
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	9 9	581 2	N		22	4 1		96
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	N		22	2 1		116
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 9	298 2	N		2	2 1		116
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 1	474 2	N		2	2 1		116
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	2 9	546 2	N		13	97 1		32
						24 1							
						2 9							
						24 1							
						14 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530								
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	264 2	N	1	1 1					157
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	1 9	203 2	N	1	1 1					157
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1 9	302 2	N	1	1 1					157
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1 9	345 2	N	1	1 1					157
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1 9	297 2	N	1	114 1					44
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	1 9	200 2	N	1	1 1					44

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032								
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-					-0-
02	435	X	36	-0-	-399	-0-	2 1	34 2	N	-0-						-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-						-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922								
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	21 1	427 2	N	29	183 1					53
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32 9	400 2	N	20	7 1					66
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	19 1	410 2	N	19	4 1					81
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22 9	401 2	N	48	4 1					125
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	N	83	4 1					204
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53 9	382 2	N	62	89 1					177

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR				WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374	
01	7719 X	4603	-0-	-3116	-0-	207 1	4323 2	Y	66	109 1	22
02	6525 X	4989	-0-	-1536	-0-	73 9	4671 2	Y	92		114
03	5859 X	4989	-0-	-870	-0-	101 9	4648 2	Y	89	153 1	50
04	5160 X	4409	-0-	-751	-0-	243 1	4092 2	Y	88		138
05	5332 X	4722	-0-	-610	-0-	98 9	4419 2	Y	71	140 1	69
06	5160 X	4065	-0-	-1095	-0-	220 1	3852 2	Y	37		106
						97 9					
						78 9					
						172 1					
						41 9					

GARCIA "B"				WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	703 2	N	3	2 1	20
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 9	658 2	N	3	5 1	18
03	682 N	568	-0-	-114	-0-	31 1	536 2	N	4	3 1	19
04	720 N	620	-0-	-100	-0-	28 1	585 2	N	4	3 1	20
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	4 9	1223 2	N	33	3 1	50
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	650 2	N	14	3 1	61
						4 9					
						62 1					
						36 9					
						29 1					
						15 9					

VILLAREAL				WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	6 1	123 2	N	15	1 1	99
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17 9	158 2	N	12	2 1	109
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	16	1 1	124
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 9	168 2	N	8	1 1	131
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	17	65 1	83
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	18 9	164 2	N	3	1 1	85
						9 1					
						9 9					
						8 1					
						19 9					
						7 1					
						3 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
GARCIA "B"				WELL #: 9	RRCID -> 195464	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8194	- 8240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	168	1	1461	3	Y	-0-
02	2001 N	1825	-0-	-176	-0-	185	1	1640	3	Y	-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	205	1	1705	3	Y	-0-
04	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	179	1	1077	3	Y	2
						2	9				1
05	1953 N	1111	-0-	-842	-0-	126	1	985	3	Y	-0-
06	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	113	1	1517	3	Y	2
						2	9				1

GARCIA "B"				WELL #: 10	RRCID -> 197876	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 8176	- 8240	
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	3	Y	8
						6	9				
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	126	1	1113	3	Y	4
						2	9				
03	1705 N	517	-0-	-1188	-0-	55	1	460	3	Y	6
						2	9				
04	1710 N	319	-0-	-1391	-0-	45	1	273	3	Y	4
						1	9				
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	184	1	1438	3	Y	1
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	149	1	2012	3	Y	2
						2	9				

GARCIA BA				WELL #: 13	RRCID -> 224714	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8150	- 8190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARCIA BB				WELL #: 12	RRCID -> 225007	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8214	- 8293	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	86	1	749	3	Y	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	123	1	1093	3	Y	-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	119	1	989	3	Y	-0-
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	81	1	486	3	Y	1
						1	9				
05	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	118	1	920	3	Y	-0-
06	1080 N	775	-0-	-305	-0-	54	1	720	3	Y	1
						1	9				

GARCIA BB				WELL #: 14	RRCID -> 227032	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8228	- 8294	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	77	1	670	3	Y	5
						3	9				
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	Y	3
						2	9				
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	704	3	Y	6
						3	9				
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	87	1	521	3	Y	5
						2	9				
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	86	1	671	3	Y	2
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	42	1	564	3	Y	2
						1	9				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834		
01	1116 X	737	-0-	-379 B	-0-	68	1	669	2	N	-0-			110
02	1044 X	-0-	-0-	-1044 B	-0-					N	2			112
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	6			118
04	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-			118
05	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			118
06	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			118
ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC				100111										
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ALTALAY STX LLC		//CONT.// 100111														
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 1274		RRCID -> 294743		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199								
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.//		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ALTALAY STX LLC		100111														
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889								
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	560	1	6935	3	N	-0-					8
02	6264 X	4378	-0-	-1886	-0-	442	1	3936	3	N	-0-					8
03	6696 X	4844	-0-	-1852	-0-	668	1	4176	3	N	-0-					8
04	6480 X	3147	-0-	-3333	-0-	452	1	2695	3	N	-0-					8
05	6696 X	1124	-0-	-5572	-0-	155	1	969	3	N	-0-					8
06	6480 X	1919	-0-	-4561	-0-	249	1	1670	3	N	-0-					8

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960								
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	188	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	228	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	323	1	2019	3	N	-0-					-0-
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1772	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	175	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151										
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
ALTALAY STX LLC 100111										
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151										
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS										
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529										
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761										
01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-				-0-
03	155 N	14	-0-	-141	B	-0-	14	3		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925										
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2700)															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
FREEBORN, SIDNEY ET AL //CONT.// 911925															
WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC															
SHANKS, H.S. 950529															
WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A															
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	5	-0-	-150	-0-		5	3		N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S.															
WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A															
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)															
NORGAS ENERGY 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS															
YAWN 612861															
WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016															

AMARGOSA (2750 FRIO)															
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
FREEBORN 911925															
WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)															
MERIT ENERGY COMPANY 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SLICK, T. B. ESTATE 561136															
WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.//		02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5616 - 5644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

ANGELITA NEW (FRIO)				02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WELDER RANCH		WELL #:		17F	RRCID ->	184917	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6193 - 9249	
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	62 1	100 3	Y	-0-				8
02	174 N	121	-0-	-53	-0-	51 1	70 3	Y	-0-				8
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	70 1	68 3	Y	-0-				8
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	56 1	74 3	Y	-0-				8
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	58 1	78 3	Y	-0-				8
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	58 1	63 3	Y	-0-				8

WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	254 1	411 3	Y	7				34
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	240 1	332 3	Y	-0-				34
03	651 N	240	-0-	-411	-0-	110 1	108 3	Y	20				54
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	172 1	228 3	Y	22				76
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	323 1	433 3	Y	-0-				76
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	288 1	313 3	Y	7				83

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 9034 - 9042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9271 - 9702						
01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	290	1	1374	2	N	3					3
						3	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9252 - 9355						
01	11842 X	10721	-0-	-1121	-0-	544	1	9913	2	N	240	360	1	31	8	57
						264	9									
02	8555 X	423	-0-	-8132	-0-	25	1	357	2	N	37	37	8			57
						41	9									
03	12121 X	7	-0-	-12114	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			57
04	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	7	7	8			57
05	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					57
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					57

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9326 - 9522						
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-					-0-
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 X	27	-0-	-2112	-0-	4	1	21	2	N	2					2
						2	9									
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					2
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1103	2	N	-0-					2
06	839 X	839	-0-	-0-	-0-	130	1	709	2	N	-0-					2

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

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

01	2418 X	1254	-0-	-1164	-0-	64	1	1156	2	N	31	2 8	71
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	179	1	2628	2	N	24	1 8	94
03	496 X	324	-0-	-172	-0-	26	9	248	2	N	46	1 8	139
04	480 X	434	-0-	-46	-0-	25	1	351	2	N	31	59 1 2 8	109
05	3038 X	1028	-0-	-2010	-0-	51	9	918	2	N	1	1 8	109
06	2940 X	754	-0-	-2186	-0-	49	1	670	2	N	-0-	78 1	31

SULLIVAN, D. J. WELL #: C 6 RRCID -> 293084 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522

01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	283	1	3512	2	N	32		118
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	35	9	3337	2	N	11	1 8	128
03	5022 X	3329	-0-	-1693	-0-	220	1	2908	2	N	-0-		128
04	4860 X	3697	-0-	-1163	-0-	12	9	3043	2	N	13		141
05	5022 X	2859	-0-	-2163	-0-	421	1	2516	2	N	27		168
06	3720 X	1414	-0-	-2306	-0-	640	1	1173	2	N	22		190

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 5 RRCID -> 293344 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453

01	5704 X	2176	-0-	-3528	-0-	162	1	1999	2	N	14		69
02	5191 X	1006	-0-	-4185	-0-	15	9	944	2	N	-0-		69
03	6696 X	853	-0-	-5843	-0-	62	1	733	2	N	13		82
04	6480 X	2277	-0-	-4203	-0-	106	1	1875	2	N	7		89
05	2697 X	1825	-0-	-872	-0-	14	9	1609	2	N	15		104
06	2100 X	1722	-0-	-378	-0-	394	1	1451	2	N	3		107

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) AGP ENERGY SERVICES LLC SULLIVAN DEEP "A"			02971 100 008731	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
			WELL #: 1	RRCID -> 163979	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11424	- 11750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	565	-0-	-2535	6042	36 1 91 9	438 2	N	83	65 1	104
02	6321 X	279	-0-	-6042	-0-	11 1 99 9	169 2	N	90	129 1	64
03	2604 X	1366	-0-	-1238	-0-	164 1 631 5	498 2 73 9	N	66	1 8	129
04	2520 X	2148	-0-	-372	-0-	354 1 110 9	1684 2	N	100	93 1	136
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	254 1 228 9	2045 2	N	207	293 1	50
*06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	430 1 210 9	2329 2	N	191	117 1	124
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #: 2	RRCID -> 168028	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11660	- 11754			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"			WELL #: 1	RRCID -> 169656	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 12284	PERF.11975	- 11996			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SULLIVAN DEEP			WELL #: A 3ST	RRCID -> 170047	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 12007	PERF.11714	- 12113			
01	4991 X	1980	-0-	-3011	-0-	124 1 323 9	1533 2	N	294	357 1	81
02	3683 X	1836	-0-	-1847	-0-	103 1 180 9	1553 2	N	164	126 1	119
03	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	280 1 1083 5	853 2 241 9	N	219	262 1	76
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	419 1 232 9	1988 2	N	211	168 1	119
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	466 1 255 9	3752 2	N	232	249 1	102
*06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	680 1 326 9	3683 2	N	296	183 1	215
SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #: 1	RRCID -> 170111	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13234	- 13246			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL DEPTH 12284	PERF.12368	- 12384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 12192	PERF.11950	- 12206			
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					30	
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					30	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054	COMPL. DATE 01/04/2021	TOTAL DEPTH 13925	PERF.11836	- 14028			
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	111 1	1384 2	N	206	178 1	347
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	227 9					
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	N	96	258 1	185
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	106 9					
05	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	266 1	789 2	N	175	1 8	359
*06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1044 5	193 9				
						211 1	1001 2	N	43	183 1	218
						47 9					
						176 1	1415 2	N	160	176 1	201
						176 9				1 8	
						174 1	937 2	N	122	184 1	139
						134 9					
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12088	- 12854			
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60 1	1088 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4 8	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11996	- 12663			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10194	- 10290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5208 X	3134	-0-	-2074	-0-	229 1	2839 2	Y	60	2 8	149
02	4205 X	3286	-0-	-919	-0-	66 9	3055 2	Y	27	76 1	99
03	4495 X	3393	-0-	-1102	-0-	201 1	1182 2	Y	34		133
04	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	30 9	3501 2	Y	47	124 1	55
05	DLQ G-10	4836	-0-	4836	9127	424 1	4296 2	Y	5	1 8	59
06	DLQ G-10	2419	-0-	2419	11546	1750 5	2042 2	Y	-0-		59

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006			
01	14B2 EXT	399	-0-	399	399	30 1	369 2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-	-0-	

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	98 1	1215 2	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	193			193
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	212 9	3 1	N	31	152 1	3 8	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9		N	4	1 8		72
05	3100 N	4031	-0-	931	931	443 1	3568 2	N	18	1 8		89
*06	3000 N	3460	-0-	460	1391	20 9	2914 2	N	7			96
						538 1						
						8 9						

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

01	3100 N	17880	-0-	14780	29958	1262 1	15643 2	N	886	853 1	8 8	250
02	47716 X	17758	-0-	-29958	-0-	975 9	1056 1	N	592	568 1	4 8	270
03	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	651 9	2707 1	N	658	550 1	7 8	371
04	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	724 9	2987 1	N	578	548 1	3 8	398
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	636 9	1898 1	N	689	744 1	4 8	339
*06	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	758 9	2197 1	N	587	718 1		208
						646 9	11887 2					

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

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

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

01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68 1	1240 2	N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986		PERF.11694 - 11849		
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	2	N	-0-	43
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-	43
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	N	55	94
						61	9					
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	206	1	977	2	N	43	136
						47	9					
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	871	2	N	47	183
						52	9					
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	25	47
						28	9					

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854		PERF.11880 - 12185		
01	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	563	1	10254	2	N	379	151
						417	9					
02	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	607	1	8904	2	N	260	30
						286	9					
03	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1055	1	10586	2	N	435	463
						479	9					
04	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	1335	1	9468	2	N	408	324
						449	9					
05	11470 X	11084	-0-	-386	-0-	1136	1	9610	2	N	307	258
						338	9					
06	11160 X	10082	-0-	-1078	-0-	1074	1	8601	2	N	370	129
						407	9					

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 262015		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 13646		PERF.11234 - 12860		
01	2201 N	1724	-0-	-477	-0-	111	1	1384	2	N	208	97
						229	9					
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	N	115	149
						127	9					
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	299	1	936	2	N	147	79
						1128	5	162	9			
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	357	1	1697	2	N	149	228
						164	9					
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	174	1	1402	2	N	171	54
						188	9					
*06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	340	1	1836	2	N	114	168
						125	9					

SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13848		PERF.11359 - 11668		
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	81	1	999	2	N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	42

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

01	3844 X	2427	-0-	-1417	-0-	179	1	2218	2	Y	27					128
						30	9									
02	4147 X	2712	-0-	-1435	-0-	161	1	2446	2	Y	95	84	1	1	8	138
						105	9									
03	4433 X	2657	-0-	-1776	-0-	333	1	1007	2	Y	22	1	8			159
						1293	5									
04	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	354	1	1682	2	Y	33	1	8			191
						36	9									
05	DLQ G-10	830	-0-	830	2902	75	1	604	2	Y	137	181	1	1	8	146
						151	9									
06	DLQ G-10	2102	-0-	2102	5004	314	1	1702	2	Y	78	170	1			54
						86	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	184	1	3357	2	N	-0-					9
02	2929 X	283	-0-	-2646	-0-	18	1	265	2	N	-0-					9
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					9
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	2					11
05	3131 X	1531	-0-	-1600	-0-	153	1	1292	2	N	78					89
						86	9									
06	3030 X	1003	-0-	-2027	-0-	107	1	853	2	N	39					128
						43	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

01	4433 X	1405	-0-	-3028	-0-	65	1	1188	2	Y	138	3	8			211
						152	9									
02	3480 X	1466	-0-	-2014	-0-	86	1	1257	2	Y	112	189	1	1	8	133
						123	9									
03	4588 X	3052	-0-	-1536	-0-	261	1	1151	2	Y	163	184	1	6	8	106
						1461	5									
04	DLQ G-10	4354	-0-	4354	4354	533	1	3781	2	Y	36	3	8			139
						40	9									
05	DLQ G-10	1407	-0-	1407	5761	148	1	1258	2	Y	1	1	8			139
						1	9									
06	DLQ G-10	996	-0-	996	6757	110	1	886	2	Y	-0-	102	1			37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731							
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	360	-0-	360	360	27 1	333 2	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360			Y	-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185	
01	6014 X	459	-0-	-5555	-0-	23 1	413 2	Y	21
						23 9			97
02	4756 X	124	-0-	-4632	-0-	8 1	112 2	Y	4
						4 9			101
03	4092 X	271	-0-	-3821	-0-	21 1	205 2	Y	41
						45 9			1 8
04	DLQ G-10	319	-0-	319	319	37 1	260 2	Y	20
						22 9			125 1
05	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1390	113 1	958 2	Y	-0-
06	DLQ G-10	2214	-0-	2214	3604	246 1	1968 2	Y	-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588	
MCGILL, KATY		WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ANN MAG (7150)			02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
RUPP			WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146	-	7160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
RUPP			WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190	-	7194
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
SULLIVAN			WELL #:	H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7392	-	7422
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ANN MAG (7450)			02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
SULLIVAN			WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478	-	7486
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	2ST	RRCID ->	293617	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	7728	-	7731
01	5797 #	2784	-0-	-3013	-0-	139	1	2520	2	N	114	124	1	10 8 118
						125	9							
02	4176 #	1391	-0-	-2785	-0-	85	1	1247	2	N	54	4	8	168
						59	9							
03	4588 #	1617	-0-	-2971	-0-	137	1	1379	2	N	92	183	1	3 8 74
						101	9							
04	4440 #	1386	-0-	-3054	-0-	157	1	1115	2	N	104	3	8	175
						114	9							
05	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	353	1	2993	2	N	1	146	1	1 8 29
						1	9							
*06	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	376	1	3011	2	N	-0-			29

ANN MAG (7700 FRIO)		//CONT.//		02971 580	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANN MAG (7800)				02971 638	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D.J.				WELL #: C 1	RRCID -> 293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	7885 - 7890	
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10

RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #: 3	RRCID -> 295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7756 - 7792			
01	48112	45909	-0-	-2203	38156	177	1	44711	2	Y	928	1018	1	200
						1021	9							
02	0	44719	-0-	44719 B	82875	89	1	43804	2	Y	751	760	1	191
						826	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 82875													
03	48112	46677	-0-	-1435 B	81440	4157	1	41709	2	Y	737	367	1	561
						811	9							
04	DLQ G-10	48141	-0-	48141 B	129581	5890	1	41785	2	Y	424	854	1	131
						466	9							
05	DLQ G-10	32732	-0-	32732 B	162313	3425	1	28977	2	Y	300	359	1	72
						330	9							
06	DLQ G-10	32564	-0-	32564 B	194877	3579	1	28654	2	Y	301	177	1	196
						331	9							

ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #: 3	RRCID -> 294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7944 - 7950
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
SULLIVAN, D.J.				WELL #: 9 U	RRCID -> 116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363 - 8380
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (8500)		02971 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
RUPP-CHAMBERLAIN		WELL #: 2		RRCID -> 294505		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	19623 #	13021	-0-	-6602	-0-	672 1	12236 2	Y	103	141 1 27 8	54
02	18299 #	10324	-0-	-7975	-0-	113 9	9616 2	Y	47	29 8	72
03	19561 #	5254	-0-	-14307	-0-	656 1	1899 2	Y	69	17 8	124
04	DLQ G-10	4216	-0-	4216	4216	52 9	76 9	Y	27	118 1 8 8	25
05	DLQ G-10	8512	-0-	8512	12728	469 1	3669 2	Y	35	11 8	49
06	DLQ G-10	7084	-0-	7084	19812	2810 5	6272 2	Y	25		74
						517 1					
						30 9					
						896 1					
						39 9					
						784 1					
						28 9					

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-

ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750 B	7649					N	-0-				89
02	7250	-0-	-0-	-7250 B	399					N	-0-				89
03	7285	63	-0-	-7222 B	-6823	57	1	6	2	N	-0-				89
04	7050	-0-	-0-	-7050 B	-13873					N	-0-				89
05	7285	-0-	-0-	-7285 B	-21158					N	-0-				89
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-21218					N	-0-				89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10754 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10648 - 10658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12316 - 12406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13			28
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	31	45	1	14
						34	9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	58			72
						64	9							
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	28			100
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42			142
06	90 X	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			144

MUCHER, J ET AL		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11818 - 12494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	332	1	3123	2	Y	167	101	1	148
						184	9							
02	3393 X	3034	-0-	-359	-0-	309	1	2613	2	Y	102	101	1	149
						112	9							
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	343	1	3151	2	Y	84	97	1	136
						92	9							
04	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	317	1	2642	2	Y	-0-	95	1	41
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	Y	198	183	1	56
						218	9							
06	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	352	1	2966	2	Y	67			123
						74	9							

MUCHER, J.		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		386310												
		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8041 X	3604	-0-	-4437	-0-	332	1	3126	2	Y	133	80	1			119
						146	9									
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	327	1	2768	2	Y	81	81	1			119
						89	9									
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	310	1	2846	2	Y	82	84	1			117
						90	9									
04	4620 X	2948	-0-	-1672	-0-	316	1	2632	2	Y	-0-	83	1			34
05	4061 X	3255	-0-	-806	-0-	304	1	2732	2	Y	199	179	1			54
						219	9									
06	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	309	1	2606	2	Y	60					114
						66	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

01	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	216	1	2037	2	Y	13					46
						14	9									
02	2233 N	2179	-0-	-54	-0-	226	1	1918	2	Y	32	62	1			16
						35	9									
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	218	1	2005	2	Y	-0-					16
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	231	1	1926	2	Y	-0-					16
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1997	2	Y	-0-					16
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	231	1	1952	2	Y	11					33
						12	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	2	Y	14					69
						15	9									
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	376	1	3187	2	Y	32	69	1			32
						35	9									
03	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	367	1	3378	2	Y	-0-					32
04	T. A.	3501	-0-	3501	3501	376	1	3125	2	Y	-0-					32
05	T. A.	3553	-0-	3553	7054	356	1	3197	2	Y	-0-					32
06	T. A.	3292	-0-	3292	10346	347	1	2926	2	Y	17					41
						19	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

01	341 N	304	-0-	-37	-0-	290	2	14	9	N	13					230
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	301	2	36	9	N	33					263
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	322	2	59	9	N	54	182	1			135
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	311	2	41	9	N	37					172
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	643	2	45	9	N	41					213
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	622	2	13	9	N	12					225

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855									
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		16
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		16
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		16
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		16
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		16
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000		
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	310	2	83 9 N	75	182 1	72
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	290	2	86 9 N	78		150
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	310	2	101 9 N	92	178 1	64
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	300	2	76 9 N	69		133
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	310	2	79 9 N	72		205
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	300	2	79 9 N	72	182 1	95

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		110
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181		
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	600	2	12 9 N	11		61
02	580 N	574	-0-	-6	-0-	561	2	13 9 N	12		73
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13 9 N	12		85
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	581	2	13 9 N	12		97
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	600	2	12 9 N	11		108
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	581	2	12 9 N	11		119

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		815855									
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892		
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1333	2	18 9 N	16		263
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12 9 N	11		274
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2 9 N	2		276
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2 9 N	2		278
05	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1476	2	3 9 N	3		281
06	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1429	2	2 9 N	2		283

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847		
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-		74
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		74
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		74
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		74
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		74
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855										
MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018														

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		WELL #:		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
01	1085 N	864	-0-	-221	-0-	153	1	711	2	N	-0-	159
02	638 N	530	-0-	-108	-0-	71	1	459	2	N	-0-	37
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	63	1	490	2	N	1	38
04	840 N	588	-0-	-252	-0-	96	1	489	2	N	3	41
05	558 N	266	-0-	-292	-0-	48	1	218	2	N	-0-	41
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	179	1	672	2	N	-0-	41

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	274	1	669	2	N	1	37
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	261	1	751	2	N	2	39
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	279	1	440	2	N	4	43
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	270	1	562	2	N	-0-	43
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	279	1	781	2	N	1	44
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	270	1	828	2	N	-0-	44

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		867578													
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362						
01	3627 X	3450	-0-	-177	-0-	3447	2	3	9	N	3				133
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3411	2	13	9	N	12	107	1		38
03	3627 X	3228	-0-	-399	-0-	3217	2	11	9	N	10				48
04	3510 X	3343	-0-	-167	-0-	3335	2	8	9	N	7				55
05	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	3343	2	1	9	N	1				56
06	3510 X	3121	-0-	-389	-0-	3121	2			N	-0-				56
RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595						
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	246	1	464	2	N	-0-				55
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	232	1	435	2	N	-0-				55
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	248	1	392	2	N	-0-				55
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	240	1	451	2	N	-0-				55
05	713 N	508	-0-	-205	-0-	248	1	260	2	N	-0-				55
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	240	1	370	2	N	-0-				55
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459						
01	1767 N	564	-0-	-1203	-0-	100	1	464	2	N	-0-				65
02	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	161	1	1043	2	N	-0-				65
03	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	123	1	961	2	N	-0-				65
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	143	1	733	2	N	-0-				65
05	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	190	1	863	2	N	-0-				65
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	232	1	870	2	N	-0-				65
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318						
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	315	1	1463	2	N	-0-				-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	117	1	758	2	N	-0-				-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	200	1	1566	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	217	1	1112	2	N	-0-				-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1161	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	235	1	880	2	N	-0-				-0-
WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450						
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	35	1	164	2	N	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	-0-				-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	219	1	1123	2	N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	-0-				-0-
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	41	1	155	2	N	-0-				-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	210	1	977	2	N	-0-	23
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-	23
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	101	1	788	2	N	-0-	23
04		1140 N	255	-0-	-885	-0-	42	1	213	2	N	-0-	23
05		992 N	177	-0-	-815	-0-	32	1	145	2	N	-0-	23
06		870 N	100	-0-	-770	-0-	21	1	79	2	N	-0-	23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
01		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3614	2	4	9	N	4	39
02		3944 X	3459	-0-	-485	-0-	3452	2	7	9	N	6	45
03		4216 X	3336	-0-	-880	-0-	3330	2	6	9	N	5	50
04		4080 X	3166	-0-	-914	-0-	3163	2	3	9	N	3	53
05		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3112	2	4	9	N	4	57
06		3570 X	3063	-0-	-507	-0-	3062	2	1	9	N	1	58

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486	
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	178	1	382	2	N	-0-	147
02		580 N	505	-0-	-75	-0-	169	1	333	2	N	3	150
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	212	1	347	2	N	-0-	150
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	225	1	355	2	N	-0-	150
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	187	1	386	2	N	-0-	150
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	195	1	303	2	N	-0-	150

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
01		3782 X	2934	-0-	-848	-0-	933	1	2001	2	N	-0-	13
02		3393 X	2587	-0-	-806	-0-	871	1	1716	2	N	-0-	13
03		3410 X	2400	-0-	-1010	-0-	909	1	1491	2	N	-0-	13
04		3300 X	2156	-0-	-1144	-0-	836	1	1320	2	N	-0-	13
05		3193 X	2866	-0-	-327	-0-	936	1	1930	2	N	-0-	13
06		2850 X	2252	-0-	-598	-0-	881	1	1371	2	N	-0-	13

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500	
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	272	1	1265	2	N	-0-	23
02		2900 N	3722	-0-	822	822	492	1	3179	2	N	46	-0-
03		3100 N	4948	-0-	1848	2670	562	1	4386	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	2037	-0-	-963	1707	333	1	1704	2	N	-0-	-0-
05		3736 X	2029	-0-	-1707	-0-	367	1	1662	2	N	-0-	-0-
06		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	341	1	1276	2	N	-0-	-0-

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695	-	6006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	1716	-0-	-1632	-0-	1686 2	30 9	N	27				93
02		3132 X	1292	-0-	-1840	-0-	1268 2	24 9	N	22				115
03		2976 X	1718	-0-	-1258	-0-	1707 2	11 9	N	10				125
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2979 2	8 9	N	7				132
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028 2	4 9	N	4				136
06		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2657 2	12 9	N	11				147

TREK RESOURCES, INC.				867578										
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240	-	5414
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	97 1	947 2	N	-0-				-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	174 1	1029 2	N	-0-				-0-
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	126 1	930 2	N	9	9	1		-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	90 1	931 2	N	-0-				-0-
05		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	327 1	922 2	N	-0-				-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137 1	1073 2	N	-0-				-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184	-	5310
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	307 1	3003 2	N	-0-				36
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	542 1	3202 2	N	-0-				36
03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	405 1	2985 2	N	36	36	1		36
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	285 1	2945 2	N	-0-				36
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	892 1	2513 2	N	-0-				36
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	361 1	2836 2	N	-0-				36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242	-	5378
01		14B2 EXT	101	-0-	101	198	9 1	92 2	N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	104	-0-	104	302	15 1	89 2	N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	128	-0-	128	430	15 1	112 2	N	1	1	1		-0-
04		481 X	51	-0-	-430	-0-	5 1	46 2	N	-0-				-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	29 1	80 2	N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-				-0-

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396	-	5456
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	425 1	4156 2	N	-0-				65
02		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	731 1	4320 2	N	-0-				65
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	549 1	4044 2	N	-0-				65
04		4440 X	4204	-0-	-236	-0-	372 1	3832 2	N	-0-				65
05		4619 X	4255	-0-	-364	-0-	1114 1	3141 2	N	-0-				65
06		4470 X	4039	-0-	-431	-0-	456 1	3583 2	N	-0-				65

WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5392	-	5501
01		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	108 1	1058 2	N	-0-				147
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	190 1	1125 2	N	-0-				147
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	144 1	1059 2	N	-0-				147
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	102 1	1048 2	N	-0-				147
05		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	304 1	855 2	N	-0-				147
06		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	130 1	1018 2	N	-0-				147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

01		868 N	615	-0-	-253	-0-	57	1	558	2	N	-0-					-0-
02		696 N		-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03		713 N	538	-0-	-175	-0-	64	1	474	2	N	-0-					-0-
04		600 N	268	-0-	-332	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	297	1	837	2	N	-0-					-0-
06		510 N	122	-0-	-388	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		//CONT.//		04509 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG "B"				WELL #: 4	RRCID -> 255862	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9466	- 9472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)				04509 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN				185995								
ARMSTRONG RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 179562	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 15222	PERF. 9794	- 9816			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T. ALICE B. HALL				WELL #: 682 D	RRCID -> 126000	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9914	- 9936			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)				04509 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HINNANT HEIRS				WELL #: 2010	RRCID -> 148898	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10230	- 10330			
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-		-0-
02	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2		N	-0-		-0-
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2		N	-0-		-0-
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2		N	-0-		-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
06	1650 X	584	-0-	-1066	-0-	584	2		N	-0-		-0-

AVIATORS, S. (5590)				04509 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 6	RRCID -> 121257	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 5592	- 5598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 290087		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710						
01	8277	X	8032	-0-	-245	-0-	1564	1	6468	2	Y	-0-		12
02	7743	X	7096	-0-	-647	-0-	1431	1	5665	2	Y	-0-		12
03	7998	X	6588	-0-	-1410	-0-	1382	1	5206	2	Y	-0-		12
04	7260	X	6011	-0-	-1249	-0-	1375	1	4636	2	Y	-0-		12
05	7502	X	7428	-0-	-74	-0-	1908	1	5520	2	Y	-0-		12
06	7260	X	6605	-0-	-655	-0-	1539	1	5064	2	Y	-0-		14
							2	9						

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT		WELL #: 3112		RRCID -> 293079		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003						
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2023														

AVIATORS, S. (9550)		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT HEIRS "B"		WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700						
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 -	8862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005												

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 -	9165
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 -	10227
B.M.T.		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 -	10227
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	63 1	1188 2	Y	4	2 1		6
						4 9						
02	1334 N	1164	-0-	-170	-0-	58 1	1102 2	Y	4	4 1		6
						4 9						
03	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	72 1	1191 2	Y	2	3 1		5
						2 9						
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	67 1	1128 2	Y	3	3 1		5
						3 9						
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	73 1	1198 2	Y	3	2 1		6
						3 9						
06	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	70 1	1102 2	Y	2	3 1		3
						2 9						

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH	11481	PERF.	10534 -	11068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9227 -	9246
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	49 1	924 2	N	-0-			28
02	928 N	854	-0-	-74	-0-	40 1	814 2	N	-0-			28
03	992 N	777	-0-	-215	-0-	39 1	738 2	N	-0-			28
04	930 N	726	-0-	-204	-0-	37 1	689 2	N	-0-			28
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	45 1	851 2	N	-0-			28
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50 1	962 2	N	1			29
						1 9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	088786	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11086 - 11110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2	Y	-0-		10
02		1015 N	821	-0-	-194	-0-	12 1	Y	1		11
							1 9				
03		1085 N	959	-0-	-126	-0-	45 1	Y	1		12
							1 9				
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	1		13
							1 9				
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-		13
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-		4
							1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	093607	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10363 - 10447
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2	Y	-0-		5
02		928 N	760	-0-	-168	-0-	11 1	Y	1		6
							1 9				
03		992 N	693	-0-	-299	-0-	33 1	Y	1		7
							1 9				
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		7
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		7
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		4
							1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	098652	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9628 - 9800
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-		4
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	1		5
							1 9				
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	1		6
							1 9				
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	-0-		6
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-		6
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	1		4
							1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	099565	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11633	PERF.11367 - 11387
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	Y	-0-		2
02		1015 N	893	-0-	-122	-0-	13 1	Y	-0-		2
03		1147 N	566	-0-	-581	-0-	27 1	Y	1		3
							1 9				
04		810 N	754	-0-	-56	-0-	36 1	Y	-0-		3
05		961 N	638	-0-	-323	-0-	31 1	Y	-0-		3
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		4
							1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF. 9794 - 9806
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	Y	-0-		2
02		1218 N	1167	-0-	-51	-0-	17 1	Y	-0-		2
03		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	58 1	Y	-0-		2
04		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	54 1	Y	-0-		2
05		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	57 1	Y	-0-		2
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	1		5
							1 9				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5068	-0-	-1132	-0-	253 1 14 9	4801 2	Y	13			17
02	5655 X	4626	-0-	-1029	-0-	230 1 3 9	4393 2	Y	3	15 1		5
03	5828 X	4858	-0-	-970	-0-	277 1 19 9	4562 2	Y	17	14 1		8
04	5160 X	4457	-0-	-703	-0-	249 1 9 9	4199 2	Y	8			16
05	5270 X	4330	-0-	-940	-0-	248 1 4 9	4078 2	Y	4	14 1		6
06	4890 X	3883	-0-	-1007	-0-	230 1 11 9	3642 2	Y	10			17

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

01	5859 X	5258	-0-	-601	-0-	263 1 14 9	4981 2	Y	13			18
02	5597 X	4345	-0-	-1252	-0-	216 1 2 9	4127 2	Y	2	15 1		5
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	386 1 26 9	6365 2	Y	24	18 1		11
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	333 1 12 9	5605 2	Y	11			22
05	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	324 1 6 9	5323 2	Y	5	18 1		9
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	310 1 15 9	4921 2	Y	14			23

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

01	868 N	736	-0-	-132	-0-	37 1 2 9	697 2	Y	2			2
02	899 N	529	-0-	-370	-0-	26 1	503 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77 1 6 9	1265 2	Y	5	3 1		2
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	1143 2	Y	2			4
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	896 2	Y	1	3 1		2
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	47 1 2 9	742 2	Y	2			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1				1
02	290 X	240	-0-	-50	-0-	12	1	228	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	310 X	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	2	Y	1	1	1		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	12	1	190	2	Y	1				1

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	Y	5				7
02	2378 N	1079	-0-	-1299	-0-	54	1	1024	2	Y	1	6	1		2
03	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	103	1	1697	2	Y	6	5	1		3
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	103	1	1739	2	Y	3				6
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1826	2	Y	2	6	1		2
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	133	1	2103	2	Y	6				9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

01	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	312	2	Y	1				1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	16	1	263	2	Y	1	1	1		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	1				1
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	2				2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-				45
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-				45
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	13	1	256	2	N	-0-				45
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-				45
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	4	1	84	2	N	2				47
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	N	-0-				47

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-		28
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	1466	2	N	-0-		28
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-		28
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	N	-0-		28
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	95	1	1792	2	N	-0-		28
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	N	-0-		21

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-		47
02	522 N	398	-0-	-124	-0-	18	1	378	2	N	2		49
						2	9						
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	2	N	-0-		49
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	N	-0-		49
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	N	-0-		49
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	-0-		49

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	19	1	359	2	N	-0-		14
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	24	1	488	2	N	-0-		14
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-		14
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-		14
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	N	-0-		14
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-		14

B.M.T.			WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836			
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	28	1	525	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
02	580 N	420	-0-	-160	-0-	21	1	397	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	30	1	501	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	28	1	465	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	1		2
						1	9						
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	28	1	450	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230			
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-		14
02	2900 N	5234	-0-	2334	2334	244	1	4986	2	N	4		18
						4	9						
03	3100 N	4549	-0-	1449	3783	227	1	4322	2	N	-0-		18
04	3000 N	4146	-0-	1146	4929	214	1	3932	2	N	-0-		18
05	8051 X	3122	-0-	-4929	-0-	157	1	2964	2	N	1	1 1	18
						1	9						
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	175	1	3346	2	N	2		20
						2	9						

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			9
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	837 2	N	-0-			9
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	35 1	673 2	N	-0-			9
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	N	-0-			9
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	N	-0-			9
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	26 1	491 2	N	-0-			8

B. M. T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141					
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	21 1	400 2	Y	1			1
							1 9						
02		406 N	367	-0-	-39	-0-	18 1	349 2	Y	-0-	1 1		-0-
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	22 1	366 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		420 N	378	-0-	-42	-0-	21 1	356 2	Y	1			1
							1 9						
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	28 1	466 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	20 1	318 2	Y	1			2
							1 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004					
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			4
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			4
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			4
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-			4
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			4
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		T. A.	738	-0-	738	738	36 1	702 2	Y	-0-			3
06		T. A.	514	-0-	514	1252	26 1	488 2	Y	-0-			2

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		2852 X	2805	-0-	-47	-0-	1	1	2804	2	Y	-0-				7
02		2639 X	2621	-0-	-18	-0-	38	1	2583	2	Y	-0-				7
03		2821 N	2719	-0-	-102	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-				7
04		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1	2558	2	Y	-0-				7
05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	2	Y	-0-				7
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	129	1	2471	2	Y	-0-				9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

01		2821 X	2560	-0-	-261	-0-	1	1	2559	2	Y	-0-				6
02		2465 X	2448	-0-	-17	-0-	35	1	2413	2	Y	-0-				6
03		2635 X	2419	-0-	-216	-0-	115	1	2304	2	Y	-0-				6
04		2490 N	2393	-0-	-97	-0-	115	1	2277	2	Y	1				7
05		2604 N	2427	-0-	-177	-0-	119	1	2308	2	Y	-0-				7
06		2340 N	2254	-0-	-86	-0-	112	1	2142	2	Y	-0-				9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

B. M. T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
02		58 N	20	-0-	-38	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624				
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	1	1		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	1		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-				-0-
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	Y	-0-				-0-
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	2	Y	-0-				-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378				
01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	Y	-0-				8
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2074	2	Y	-0-				8
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	2	Y	-0-				8
04		2160 N	1844	-0-	-316	-0-	89	1	1755	2	Y	-0-				8
05		2232 N	1668	-0-	-564	-0-	82	1	1586	2	Y	-0-				8
06		2070 N	1525	-0-	-545	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-				6

B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480				
01		961 N	911	-0-	-50	-0-	46	1	862	2	Y	3	2	1		1
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	3	4	1		-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	2	2	1		-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	Y	2	2	1		-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	2	2	1		-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	1	2	1		2

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816				
01		651 N	273	-0-	-378	-0-	273	2			Y	-0-				1
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	Y	-0-				1
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	-0-				1
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	-0-				1
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-				1
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-				3

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307				
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				17
02		87 N	62	-0-	-25	-0-	1	1	61	2	N	-0-				17
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-				17
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-				17
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-				17
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-				16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	Y	1			4
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	1	1	1	4
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	1			5
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	21	1	359	2	Y	1	1	1	5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	1			6
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	1	1	1	1

B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968					
01	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	103	1	1951	2	Y	6	4	1	4
02	2204 N	2021	-0-	-183	-0-	100	1	1913	2	Y	7	8	1	3
03	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	125	1	2052	2	Y	4	6	1	1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	6	6	1	1
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	166	1	2733	2	Y	6	4	1	3
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	5	7	1	6

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050					
01	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	188	1	3553	2	Y	10			13
02	3683 X	3551	-0-	-132	-0-	177	1	3372	2	Y	2	11	1	4
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	219	1	3610	2	Y	14	11	1	7
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	206	1	3477	2	Y	7			14
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	219	1	3589	2	Y	3	11	1	6
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	222	1	3519	2	Y	10			16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33 1	630 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	667 N	499	-0-	-168	-0-	25 1	472 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	544 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32 1	524 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29 1	466 2	Y	-0-	1 1	1
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	1		1
						1 9					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295			
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	75 1	1428 2	Y	4		5
						4 9					
02	1479 N	1379	-0-	-100	-0-	69 1	1309 2	Y	1	4 1	2
						1 9					
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	83 1	1363 2	Y	5	4 1	3
						6 9					
04	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	66 1	1118 2	Y	2		5
						2 9					
05	1488 N	677	-0-	-811	-0-	39 1	637 2	Y	1	4 1	2
						1 9					
06	1410 N	935	-0-	-475	-0-	55 1	878 2	Y	2		4
						2 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 9766 - 10572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	2	Y	11			17
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	208	1	3973	2	Y	2	12	1	7
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	251	1	4134	2	Y	16	12	1	11
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	235	1	3956	2	Y	8			19
05	4433 X	4103	-0-	-330	-0-	235	1	3864	2	Y	4	13	1	10
06	4290 X	3975	-0-	-315	-0-	235	1	3729	2	Y	10			17

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9578 - 11152				
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	26	1	490	2	Y	2			3
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	2	2	1	3
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	1	3	1	1
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	2	3	1	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	Y	3	2	1	1
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	3	3	1	3

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9824 - 9836				
01	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	66	1	1250	2	Y	3			6
02	1363 N	1305	-0-	-58	-0-	65	1	1239	2	Y	1	4	1	3
03	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	76	1	1250	2	Y	5	4	1	4
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	3			7
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	2	Y	1	4	1	4
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	4			6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9886 - 10884				
01	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-			1
02	1131 N	1118	-0-	-13	-0-	16	1	1102	2	Y	-0-			1
03	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-			1
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-			1
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-			1
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			4

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9864 - 9874				
01	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1	1	1601	2	Y	-0-			61
02	1479 N	1317	-0-	-162	-0-	19	1	1298	2	Y	-0-			61
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-			61
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	-0-			61
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-			61
06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-			61

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	70	1	1326	2	Y	4		6				
						4	9										
02	1450 N	1281	-0-	-169	-0-	64	1	1216	2	Y	1	4 1	3				
						1	9										
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	81	1	1335	2	Y	5	4 1	4				
						6	9										
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	71	1	1191	2	Y	2		6				
						2	9										
05	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	71	1	1158	2	Y	1	4 1	3				
						1	9										
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	67	1	1066	2	Y	3		5				
						3	9										
B.M.T.										WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
B.M.T.										WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10052 - 10970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	185	1	3504	2	Y	9		9
02	3625 X	3309	-0-	-316	-0-	165	1	3142	2	Y	2	11 1	-0-
03	3875 X	3334	-0-	-541	-0-	190	1	3131	2	Y	12	10 1	2
04	3750 X	3088	-0-	-662	-0-	173	1	2908	2	Y	6		8
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	214	1	3506	2	Y	3	10 1	1
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	219	1	3470	2	Y	10		15

B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9682 - 10218			
01	2077 X	1950	-0-	-127	-0-	97	1	1847	2	Y	5		7
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2293	2	Y	1	6 1	2
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2827	2	Y	11	8 1	5
04	3000 N	4640	-0-	1640	1640	260	1	4370	2	Y	9		14
05	3100 N	3776	-0-	676	2316	217	1	3556	2	Y	3	11 1	6
06	3000 N	3865	-0-	865	3181	229	1	3625	2	Y	10		16

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9596 - 10834			
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	60	1	1137	2	Y	4	2 1	5
02	1247 N	1078	-0-	-169	-0-	53	1	1021	2	Y	4	4 1	5
03	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	64	1	1062	2	Y	2	3 1	4
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	59	1	997	2	Y	2	3 1	3
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	62	1	1016	2	Y	2	2 1	3
06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	63	1	999	2	Y	3	3 1	3

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9127 - 9140			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	39	1	741	2	Y	2	2 1	-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	42	1	796	2	Y	3	3 1	-0-
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	48	1	798	2	Y	2	2 1	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	2	2 1	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	2	2 1	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	2	2 1	2

B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390					
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	N	-0-		16
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	N	-0-		16
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	69	1	1310	2	N	4		20
04	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	57	1	1049	2	N	-0-		20
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	3		23
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	N	-0-		23

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824					
01	4774 X	4773	-0-	-1	-0-	238	1	4518	2	Y	15	8 1	14
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	243	1	4643	2	Y	18	18 1	14
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	279	1	4596	2	Y	9	13 1	10
04	5160 X	4851	-0-	-309	-0-	271	1	4568	2	Y	11	14 1	7
05	5239 X	5066	-0-	-173	-0-	290	1	4764	2	Y	11	9 1	9
06	5070 X	4784	-0-	-286	-0-	283	1	4490	2	Y	10	13 1	12

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	243	1	4626	2	N	-0-				-0-
02	5249 X	4374	-0-	-875	-0-	204	1	4169	2	N	1	1	1		-0-
03	4960 X	4426	-0-	-534	-0-	221	1	4205	2	N	-0-				-0-
04	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	218	1	3998	2	N	-0-				-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	247	1	4661	2	N	2	2	1		-0-
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	234	1	4493	2	N	4				4

 B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

 B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	145	1	2752	2	Y	9	4	1		7
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2304	2	Y	9	9	1		7
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	142	1	2339	2	Y	5	6	1		6
04	2820 N	2337	-0-	-483	-0-	131	1	2200	2	Y	5	7	1		4
05	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	137	1	2257	2	Y	5	4	1		5
06	2400 N	2329	-0-	-71	-0-	138	1	2185	2	Y	5	6	1		6

 B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	8	4	1	8
						9	9							
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2568	2	Y	5	7	1	6
						6	9							
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	2	Y	6	7	1	5
						7	9							
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	144	1	2371	2	Y	5	4	1	6
						6	9							
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242					
01	1178 N	898	-0-	-280	-0-	45	1	853	2	N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	46	1	886	2	N	-0-			-0-
04	870 N	612	-0-	-258	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	48	1	913	2	N	-0-			-0-
06	900 N	702	-0-	-198	-0-	35	1	667	2	N	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468					
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	1085	2	Y	4	2	1	11
						4	9							
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	4	4	1	11
						4	9							
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	2	3	1	10
						2	9							
04	1110 N	857	-0-	-253	-0-	48	1	807	2	Y	2	3	1	9
						2	9							
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	60	1	992	2	Y	2	2	1	9
						2	9							
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242					
01	8494 X	6427	-0-	-2067	-0-	321	1	6083	2	Y	21	12	1	19
						23	9							
02	7337 X	5811	-0-	-1526	-0-	288	1	5500	2	Y	21	24	1	16
						23	9							
03	7409 X	6335	-0-	-1074	-0-	362	1	5960	2	Y	12	18	1	10
						13	9							
04	6390 X	5812	-0-	-578	-0-	325	1	5473	2	Y	13	18	1	5
						14	9							
05	6603 X	6007	-0-	-596	-0-	344	1	5649	2	Y	13	11	1	7
						14	9							
06	6210 X	5810	-0-	-400	-0-	344	1	5454	2	Y	11	15	1	14
						12	9							

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1					4
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	13	1	242	2	Y	1					5
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					5
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					5
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

01	868 N	826	-0-	-42	-0-	41	1	782	2	Y	3	2	1			1
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	40	1	763	2	Y	3	4	1			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	2	2	1			-0-
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	44	1	736	2	Y	2	2	1			-0-
05	837 N	720	-0-	-117	-0-	41	1	677	2	Y	2	2	1			-0-
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	37	1	583	2	Y	2	2	1			2

 B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

01	3875 X	3253	-0-	-622	-0-	163	1	3080	2	Y	9	6	1			9
02	3857 X	3311	-0-	-546	-0-	164	1	3134	2	Y	12	12	1			9
03	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	187	1	3078	2	Y	6	9	1			6
04	3360 X	2846	-0-	-514	-0-	159	1	2679	2	Y	7	9	1			4
05	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	193	1	3172	2	Y	7	6	1			5
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	187	1	2969	2	Y	7	8	1			8

 B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

01	2511 N	2262	-0-	-249	-0-	113	1	2141	2	Y	7	4	1			7
02	2204 N	2104	-0-	-100	-0-	104	1	1991	2	Y	8	8	1			7
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	127	1	2091	2	Y	4	6	1			5
04	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	118	1	1983	2	Y	5	6	1			4
05	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	123	1	2027	2	Y	5	4	1			5
06	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	122	1	1931	2	Y	4	5	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	2	9
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	3	8
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	Y	2	7
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	1	5
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	Y	2	5
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	33	1	529	2	Y	-0-	1

B.M.T.		WELL #:		67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	257	-0-	-193	-0-	15	1	242	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844		
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	3	6
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	66	1	1260	2	Y	5	6
03	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	81	1	1328	2	Y	3	6
04	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	74	1	1243	2	Y	3	5
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	78	1	1274	2	Y	3	6
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	79	1	1248	2	Y	2	3

B.M.T.		WELL #:		72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477		
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	1	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	1	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	16	1	259	2	Y	1	1

B.M.T.		WELL #:		73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	65 1	1235 2	Y	4	2 1	13
02	1247 N	1225	-0-	-22	-0-	4 9	1158 2	Y	5	4 1	14
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61 1	1229 2	Y	3	3 1	14
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	6 9	1166 2	Y	3	3 1	14
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	75 1	1224 2	Y	3	2 1	15
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	3 9	1191 2	Y	2	3 1	3
						2 9					

B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264			
01	6820 X	6803	-0-	-17	-0-	340 1	6441 2	Y	20	12 1	34
02	6380 X	6333	-0-	-47	-0-	22 9	5994 2	Y	23	24 1	33
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	314 1	6539 2	Y	13	18 1	28
04	6840 X	6496	-0-	-344	-0-	25 9	6116 2	Y	15	19 1	24
05	7006 X	6892	-0-	-114	-0-	397 1	6482 2	Y	14	12 1	26
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	14 9	6367 2	Y	13	17 1	16
						17 9					
						395 1					
						15 9					
						402 1					
						14 9					

B.M.T.		WELL #: 96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45 1	864 2	Y	3	1 1	2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	3 9	593 2	Y	1	1 1	2
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	36 1	403 2	Y	1	1 1	2
05	961 X	399	-0-	-562	-0-	1 9	375 2	Y	1		3
06	930 X	393	-0-	-537	-0-	24 1	369 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
						23 1					
						1 9					

B.M.T.		WELL #: 91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493		PERF. 10108 - 10253	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	125 9	1 9	2372 2	Y 8	4 1	28
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	2186 2	Y 8	8 1	28
03	2542 N	2419	-0-	-123	-0-	138 6	1 9	2275 2	Y 5	6 1	27
04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	129 6	1 9	2169 2	Y 5	6 1	26
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	143 6	1 9	2354 2	Y 5	4 1	27
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	2198 2	Y 5	6 1	6

B.M.T.		WELL #: 85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9184 - 10452	
01	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	181 12	1 9	3425 2	Y 11	6 1	13
02	3509 X	3426	-0-	-83	-0-	170 14	1 9	3242 2	Y 13	13 1	13
03	3751 X	3604	-0-	-147	-0-	206 8	1 9	3390 2	Y 7	9 1	11
04	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	193 9	1 9	3247 2	Y 8	10 1	9
05	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	200 8	1 9	3291 2	Y 7	6 1	10
06	3540 X	3189	-0-	-351	-0-	189 8	1 9	2992 2	Y 7	9 1	8

B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9531 - 11034	
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	22 1	1 9	420 2	Y 1		9
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	24 2	1 9	464 2	Y 2	1 1	10
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	30 1	1 9	488 2	Y 1	1 1	10
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	475 2	Y 1	2 1	9
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	496 2	Y 1	1 1	9
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	30 1	1 9	479 2	Y -0-	1 1	1

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 11146	
01	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	91 7	1 9	1722 2	Y 6	4 1	4
02	1711 N	1688	-0-	-23	-0-	84 7	1 9	1597 2	Y 6	7 1	3
03	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	102 3	1 9	1685 2	Y 3	6 1	-0-
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	97 4	1 9	1641 2	Y 4	4 1	-0-
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	100 4	1 9	1643 2	Y 4	4 1	-0-
06	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	102 3	1 9	1615 2	Y 3	4 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148	- 10302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1			1
						1	9							
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	1	1	-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	216	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	17	1	213	2	N	1			1
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622	- 9640	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046	- 10306	
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	83	1	1573	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
02	1711 N	1624	-0-	-87	-0-	81	1	1536	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	96	1	1574	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
04	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	88	1	1490	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	98	1	1610	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	2	Y	3	4	1	4
						3	9							

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502	- 10113	
01	961 N	922	-0-	-39	-0-	46	1	873	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	986 N	932	-0-	-54	-0-	46	1	883	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	53	1	879	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	1	2	1	2
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488	- 9498	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	5	2 1	4
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	4	4 1	4
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	68	1	1118	2	Y	2	3 1	3
04	1260 X	928	-0-	-332	-0-	52	1	874	2	Y	2	3 1	2
05	1302 X	1280	-0-	-22	-0-	73	1	1204	2	Y	3	2 1	3
06	1230 X	1100	-0-	-130	-0-	65	1	1032	2	Y	3	3 1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	3	2 1	8
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	3	3 1	8
03	930 N	769	-0-	-161	-0-	44	1	723	2	Y	2	3 1	7
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	36	1	611	2	Y	2	3 1	6
05	775 N	618	-0-	-157	-0-	35	1	582	2	Y	1	2 1	5
06	750 N	537	-0-	-213	-0-	32	1	504	2	Y	1	2 1	1

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746	
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	12	1	227	2	Y	1		2
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	7	1	135	2	Y	1		3
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	1		4
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	1		5
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	1		6
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	20	1	320	2	Y	1	1 1	1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6169 X	5636	-0-	-533	-0-	282 1	5335 2	Y	17	10 1	18	
						19 9						
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	306 1	5842 2	Y	23	22 1	19	
						25 9						
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	357 1	5874 2	Y	12	16 1	15	
						13 9						
04	5760 X	4780	-0-	-980	-0-	267 1	4501 2	Y	11	16 1	10	
						12 9						
05	6603 X	5067	-0-	-1536	-0-	290 1	4765 2	Y	11	10 1	11	
						12 9						
06	6390 X	6165	-0-	-225	-0-	365 1	5787 2	Y	12	13 1	15	
						13 9						
B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454			
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	43 1	808 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	40 1	769 2	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
03	1023 N	926	-0-	-97	-0-	53 1	871 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49 1	823 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 1	863 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	52 1	829 2	Y	1	2 1	2	
						1 9						
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87 1	1647 2	N	-0-		15	
02	1537 N	1475	-0-	-62	-0-	69 1	1406 2	N	-0-		15	
03	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	79 1	1499 2	N	-0-		15	
04	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	76 1	1397 2	N	-0-		15	
05	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	69 1	1298 2	N	-0-		15	
06	1530 N	1101	-0-	-429	-0-	55 1	1046 2	N	-0-		15	
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	78 1	1491 2	N	-0-	69 1	10	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1	1356 2	N	-0-	4 1	6	
03	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	52 1	994 2	N	-0-		6	
04	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	66 1	1220 2	N	2	3 1	5	
						2 9						
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	72 1	1369 2	N	-0-	1 1	4	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65 1	1245 2	N	1		6	
						1 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
02	1 N		-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
04	6 N		6	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
05	3 N		3	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-
06	2 N		-0-	-0-	-2				Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	99 1	1879 2	Y	6	4 1			6
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92 1	1751 2	Y	7	8 1			5
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	115 1	1902 2	Y	4	6 1			3
04	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	104 1	1747 2	Y	4	6 1			1
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	115 1	1884 2	Y	4	4 1			1
06	1950 N	1272	-0-	-678	-0-	75 1	1195 2	Y	2	5 1			3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1 1	1954 2	Y	-0-				5
02	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	24 1	1661 2	Y	-0-				5
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	87 1	1748 2	Y	-0-				5
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	80 1	1581 2	Y	-0-				5
05	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	81 1	1582 2	Y	-0-				5
06	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	82 1	1573 2	Y	-0-				7

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

01	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	138 1	2621 2	Y	9	5 1			21
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	135 1	2572 2	Y	10	11 1			20
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	171 1	2822 2	Y	6	9 1			17
04	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	152 1	2564 2	Y	6	9 1			14
05	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	167 1	2733 2	Y	6	6 1			14
06	2910 X	2651	-0-	-259	-0-	157 1	2488 2	Y	5	7 1			6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	3	2	1	2
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	45	1	853	2	Y	3	4	1	1
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	58	1	953	2	Y	2	3	1	-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	Y	2	2	1	-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	Y	2	2	1	-0-
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	54	1	863	2	Y	2	3	1	2

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408					
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	228	1	4315	2	Y	15	6	1	13
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	174	1	3318	2	Y	13	13	1	13
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	201	1	3313	2	Y	7	9	1	11
04	4410 X	3847	-0-	-563	-0-	215	1	3622	2	Y	9	10	1	10
05	4557 X	3976	-0-	-581	-0-	228	1	3739	2	Y	8	7	1	11
06	4410 X	3781	-0-	-629	-0-	224	1	3548	2	Y	8	10	1	9

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145					
01	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	1	1	2440	2	Y	-0-			7
02	2378 N	2217	-0-	-161	-0-	32	1	2185	2	Y	-0-			7
03	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	115	1	2309	2	Y	-0-			7
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	120	1	2380	2	Y	1			8
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	-0-			8
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	Y	-0-			8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206					
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	137	1	2612	2	N	-0-			39
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1991	2	N	-0-			39
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2210	2	N	-0-			39
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	116	1	2128	2	N	-0-			39
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	131	1	2469	2	N	-0-			39
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	108	1	2067	2	N	-0-			38

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7316 X	7020	-0-	-296	-0-	378	1	6642	2	N	-0-	-0-
02	6844 X	6611	-0-	-233	-0-	411	1	6200	2	N	-0-	-0-
03	7316 X	6941	-0-	-375	-0-	417	1	6524	2	N	-0-	-0-
04	6960 X	6580	-0-	-380	-0-	407	1	6173	2	N	-0-	-0-
05	7192 X	6432	-0-	-760	-0-	377	1	6055	2	N	-0-	-0-
06	6840 X	6309	-0-	-531	-0-	355	1	5954	2	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732				
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-	20
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-	20
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-	20
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-	20
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	18	1	347	2	N	-0-	20
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	18	1	348	2	N	-0-	20

B.M.T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038				
01	6603 X	5805	-0-	-798	-0-	290	1	5494	2	Y	19	10 1 18
02	5829 X	5445	-0-	-384	-0-	270	1	5153	2	Y	20	20 1 18
03	6107 X	5886	-0-	-221	-0-	336	1	5538	2	Y	11	16 1 13
04	5820 X	5603	-0-	-217	-0-	313	1	5276	2	Y	13	16 1 10
05	5983 X	5690	-0-	-293	-0-	326	1	5351	2	Y	12	10 1 12
06	5700 X	5571	-0-	-129	-0-	330	1	5230	2	Y	10	14 1 13

B.M.T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791				
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	46	1	869	2	Y	3	2 1 2
02	928 N	680	-0-	-248	-0-	34	1	643	2	Y	3	4 1 1
03	992 N	652	-0-	-340	-0-	37	1	614	2	Y	1	2 1 -0-
04	900 N	650	-0-	-250	-0-	36	1	612	2	Y	2	2 1 -0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	2	2 1 -0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	2	2 1 2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	3153	-0-	-133	-0-	158	1 2993	2 N	2	21 1	20
02	3074 X	2895	-0-	-179	-0-	133	1 2717	2 N	41	39 1	22
03	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	139	1 2659	2 N	75		97
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	158	1 2906	2 N	20	89 1	28
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	159	1 3000	2 N	66	89 1	5
06	3060 X	3012	-0-	-48	-0-	149	1 2861	2 N	2		8

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	171	1 3234	2 Y	11	6 1	10
02	3712 X	2753	-0-	-959	-0-	137	1 2605	2 Y	10	12 1	8
03	3968 X	2733	-0-	-1235	-0-	156	1 2571	2 Y	5	9 1	4
04	3450 X	2683	-0-	-767	-0-	150	1 2526	2 Y	6	9 1	1
05	3565 X	2640	-0-	-925	-0-	151	1 2482	2 Y	6	5 1	2
06	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	144	1 2276	2 Y	5	7 1	6

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	101	1 1904	2 Y	6	4 1	4
02	1914 N	1657	-0-	-257	-0-	82	1 1568	2 Y	6	7 1	3
03	2046 N	1019	-0-	-1027	-0-	58	1 959	2 Y	2	4 1	1
04	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	76	1 1278	2 Y	3	4 1	-0-
05	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	62	1 1024	2 Y	2	2 1	-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1 1087	2 Y	2	3 1	3

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1 1522	2 Y	5	2 1	9
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1 1434	2 Y	6	5 1	10
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1 1641	2 Y	3	4 1	9
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	82	1 1382	2 Y	3	4 1	8
05	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	82	1 1343	2 Y	3	2 1	9
06	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	83	1 1309	2 Y	3	4 1	3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	2
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	1
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	144	1	2370	2	Y	9
04	3000 N	3680	-0-	680	680	206	1	3466	2	Y	7
05	3100 N	3863	-0-	763	1443	222	1	3637	2	Y	4
06	3000 N	3532	-0-	532	1975	209	1	3313	2	Y	9

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775		
01	5363 X	5186	-0-	-177	-0-	347	1	4817	2	Y	20
02	5017 X	4811	-0-	-206	-0-	305	1	4504	2	Y	2
03	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4733	2	Y	52
04	5040 X	4916	-0-	-124	-0-	300	1	4616	2	Y	-0-
05	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	306	1	4687	2	Y	5
06	5010 X	4800	-0-	-210	-0-	280	1	4520	2	Y	-0-

B. M. T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632		
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	20	1	297	2	N	-0-
03	558 N	379	-0-	-179	-0-	23	1	356	2	N	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	N	-0-
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	13	1	225	2	N	-0-

B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		
01	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	90	1	1713	2	Y	5
02	1769 N	1626	-0-	-143	-0-	81	1	1544	2	Y	1
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1602	2	Y	6
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	91	1	1531	2	Y	3
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	93	1	1521	2	Y	1
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	96	1	1521	2	Y	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	95 1	1806 2	Y	5			8
						6 9						
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	113 1	2160 2	Y	1	6 1		3
						1 9						
03	2108 X	1755	-0-	-353	-0-	100 1	1648 2	Y	6	5 1		4
						7 9						
04	2040 X	1374	-0-	-666	-0-	77 1	1294 2	Y	3			7
						3 9						
05	2418 X	1391	-0-	-1027	-0-	80 1	1310 2	Y	1	5 1		3
						1 9						
06	2340 X	1520	-0-	-820	-0-	90 1	1426 2	Y	4			6
						4 9						

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10172
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-			8
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-			8
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-			8
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	N	-0-			8
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	47 2	N	-0-			8
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34 1	651 2	N	-0-			8

B.M.T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858
01	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	240 1	4538 2	Y	15	8 1		16
						17 9						
02	4669 X	4534	-0-	-135	-0-	225 1	4290 2	Y	17	17 1		16
						19 9						
03	4898 X	4862	-0-	-36	-0-	278 1	4574 2	Y	9	13 1		12
						10 9						
04	4740 X	4685	-0-	-55	-0-	262 1	4411 2	Y	11	13 1		10
						12 9						
05	4898 X	4826	-0-	-72	-0-	276 1	4539 2	Y	10	8 1		12
						11 9						
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	284 1	4505 2	Y	10	12 1		12
						11 9						

B.M.T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	1			13
						1 9						
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	16 1	308 2	Y	1	1 1		13
						1 9						
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	1			14
						1 9						
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	278 2	Y	1	1 1		14
						1 9						
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	304 2	Y	1			15
						1 9						
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	16 1	262 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	60	1	1144	2	Y	4	2	1	7
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	5	4	1	8
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	75	1	1242	2	Y	3	3	1	8
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	3	3	1	8
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	73	1	1206	2	Y	3	2	1	9
06	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	71	1	1122	2	Y	2	3	1	3

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

01	9703 X	8328	-0-	-1375	-0-	557	1	7724	2	Y	43	30	1	67
02	9077 X	7781	-0-	-1296	-0-	494	1	7277	2	Y	9			76
03	9238 X	8730	-0-	-508	-0-	629	1	8094	2	Y	6	19	1	63
04	8940 X	7933	-0-	-1007	-0-	479	1	7385	2	Y	63			126
05	8866 X	8553	-0-	-313	-0-	523	1	8007	2	Y	21			147
06	8460 X	8324	-0-	-136	-0-	482	1	7765	2	Y	70	171	1	48

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10184 - 10206

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			10
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			10
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			10
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2	1	3199	2	Y	-0-			10
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	39	1	2625	2	Y	-0-			10
03	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-			10
04	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	113	1	2232	2	Y	1			11
05	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	120	1	2330	2	Y	-0-			11
06	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	126	1	2405	2	Y	-0-			9

B. M. T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 10058 - 10078

01	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	62	1	1173	2	Y	5	2	1	4
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	60	1	1151	2	Y	4	4	1	4
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	70	1	1155	2	Y	2	3	1	3
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	Y	3	3	1	3
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	69	1	1131	2	Y	3	2	1	4
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	70	1	1110	2	Y	2	3	1	3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		2	RRCID ->	178905	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9512 - 9720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	143	1	1987	2	Y	24	4	1		39
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	2				41
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	149	1	1915	2	Y	77	65	1		53
04	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	121	1	1862	2	Y	1				54
05	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	124	1	1894	2	Y	4				58
06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	116	1	1863	2	Y	5				62

B.M.T.		WELL #:		122	RRCID ->	179510	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9708 - 9796			
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	100	1	1888	2	Y	6	4	1		4
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2407	2	Y	9	8	1		5
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	153	1	2522	2	Y	5	6	1		4
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	Y	6	7	1		3
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	152	1	2495	2	Y	6	4	1		5
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	152	1	2404	2	Y	5	6	1		6

B.M.T.		WELL #:		141	RRCID ->	179836	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9512 - 11250			
01	2759 N	2734	-0-	-25	-0-	137	1	2589	2	Y	7				8
02	2581 N	2568	-0-	-13	-0-	128	1	2438	2	Y	2	8	1		2
03	2759 N	2695	-0-	-64	-0-	154	1	2530	2	Y	10	8	1		4
04	2640 N	2592	-0-	-48	-0-	145	1	2441	2	Y	5				9
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	159	1	2612	2	Y	3	8	1		4
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2492	2	Y	7				11

BMT		WELL #:		135	RRCID ->	180056	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9562 - 10182			
01	5642 X	4057	-0-	-1585	-0-	203	1	3841	2	Y	12	8	1		10
02	4727 X	4466	-0-	-261	-0-	222	1	4226	2	Y	16	16	1		10
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	290	1	4770	2	Y	10	12	1		8
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	280	1	4719	2	Y	12	13	1		7
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	298	1	4889	2	Y	11	9	1		9
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	305	1	4842	2	Y	10	13	1		12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

01	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	333	1	4616	2	Y	10	10	1			44
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	331	1	4884	2	Y	6					50
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	372	1	4785	2	Y	9	10	1			49
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	306	1	4713	2	Y	30					79
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	315	1	4820	2	Y	19					98
06	5100 X	5080	-0-	-20	-0-	294	1	4739	2	Y	43	114	1			27

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	97	1	1836	2	Y	7	4	1			4
02	1885 N	1797	-0-	-88	-0-	89	1	1700	2	Y	7	7	1			4
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	122	1	2007	2	Y	4	6	1			2
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	5	6	1			1
05	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	100	1	1640	2	Y	4	4	1			1
06	2010 N	1554	-0-	-456	-0-	92	1	1459	2	Y	3	5	1			4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	181144	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9974 - 11520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	2	1	4561	2	Y	-0-	14
02	4321 X	4103	-0-	-218	-0-	60	1	4043	2	Y	-0-	14
03	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	201	1	4042	2	Y	1	15
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	209	1	4144	2	Y	1	16
05	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	194	1	3776	2	Y	-0-	16
06	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	192	1	3663	2	Y	1	14
						1	9					

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		5	RRCID ->	181295	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	9902 - 10014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	271	1	3762	2	Y	8 11 1	184
02	3973 X	3777	-0-	-196	-0-	239	1	3529	2	Y	8	192
03	4247 X	3933	-0-	-314	-0-	283	1	3641	2	Y	8 66 1	134
04	4110 X	3784	-0-	-326	-0-	230	1	3551	2	Y	3 107 1	30
05	4030 X	3725	-0-	-305	-0-	228	1	3486	2	Y	10	40
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	231	1	3732	2	Y	8	48
						9	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10143 - 11437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 X	1581	-0-	-775	-0-	1	1	1580	2	Y	-0-	3
02	1653 X	1505	-0-	-148	-0-	22	1	1483	2	Y	-0-	3
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	-0-	3
04	3000 N	3483	-0-	483	483	167	1	3315	2	Y	1	4
05	3100 N	2773	-0-	-327	156	136	1	2637	2	Y	-0-	4
06	2624 N	2468	-0-	-156	-0-	123	1	2344	2	Y	1	8
						1	9					

BMT		WELL #:		143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10122 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	34	1	650	2	Y	2	2
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	33	1	624	2	Y	-0-	2 1 -0-
03	775 N	653	-0-	-122	-0-	37	1	614	2	Y	2 2 1	-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	2	2
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	Y	2 3 1	1
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	3	5
						3	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	2	8	1	-0-
02	3857 X	498	-0-	-3359	-0-	25	1	471	2	2			2
03	4123 X	2218	-0-	-1905	-0-	127	1	2087	2	4	3	1	3
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	241	1	4054	2	10	6	1	7
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	239	1	3919	2	9	6	1	10
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	226	1	3587	2	8	8	1	9

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953					
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	452	1	8568	2	28	12	1	21
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	309	1	5886	2	23	24	1	20
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	294	1	4849	2	10	16	1	14
04	8190 X	6199	-0-	-1991	-0-	347	1	5837	2	14	18	1	10
05	8463 X	8426	-0-	-37	-0-	483	1	7923	2	18	13	1	15
06	8190 X	7143	-0-	-1047	-0-	423	1	6705	2	14	18	1	17

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180					
01	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	177	1	3115	2	10			49
02	3712 X	3697	-0-	-15	-0-	228	1	3450	2	17			66
03	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	223	1	3489	2	9	49	1	26
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	242	1	3659	2	21			47
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	252	1	4045	2	10			57
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	12	48	1	20

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826					
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	122	1	2319	2	9	4	1	7
02	2320 N	2111	-0-	-209	-0-	105	1	1997	2	8	8	1	7
03	2387 N	2050	-0-	-337	-0-	117	1	1929	2	4	6	1	5
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	5	6	1	4
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	2	5	4	1	5
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	5	6	1	6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9428 - 10532	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	19 1	360 2	N	-0-		-0-	
02	406 N	5	-0-	-401	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	N	-0-		-0-	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42 1	813 2	N	-0-		-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10421 - 10510	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		25	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	N	-0-		25	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	N	-0-		25	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 2	N	-0-		25	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-		25	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	N	-0-		25	

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 - 9256	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 - 11334	
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-		-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-	
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		1	

BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9571	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9922 - 11486	
01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	2 1	4094 2	Y	-0-		16	
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	54 1	3637 2	Y	-0-		16	
03	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	179 1	3592 2	Y	1		17	
04	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	169 1	3356 2	Y	1		18	
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	175 1	3400 2	Y	-0-		18	
06	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	171 1	3267 2	Y	-0-		17	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-			23
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	N	-0-			23
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	34	1	651	2	N	-0-			23
04	780 N	683	-0-	-97	-0-	35	1	648	2	N	-0-			23
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	-0-			23
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	-0-			23

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698						
01	4309 X	3896	-0-	-413	-0-	195	1	3690	2	Y	10			11
02	4031 X	3754	-0-	-277	-0-	187	1	3565	2	Y	2	11	1	2
03	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	226	1	3724	2	Y	14	11	1	5
04	3930 X	3199	-0-	-731	-0-	179	1	3013	2	Y	6			11
05	4061 X	3992	-0-	-69	-0-	229	1	3759	2	Y	4	11	1	4
06	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	208	1	3300	2	Y	9			15

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149						
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-			70
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-			70
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-			70
04	660 N	461	-0-	-199	-0-	26	1	435	2	N	-0-			70
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	N	-0-			70
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-			70

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	154	1	2918	2	Y	8	6 1	5
02	3103 X	2567	-0-	-536	-0-	127	1	2430	2	Y	9	11 1	3
03	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	187	1	3077	2	Y	6	9 1	-0-
04	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	151	1	2541	2	Y	6	6 1	-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3020	2	Y	7	6 1	1
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	222	1	3528	2	Y	8	8 1	9

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3971	-0-	-369	-0-	213	1	3745	2	Y	12		55
02	3770 X	3450	-0-	-320	-0-	213	1	3219	2	Y	16		71
03	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	221	1	3453	2	Y	7	48 1	30
04	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	225	1	3412	2	Y	15		45
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	258	1	4141	2	Y	9		54
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	234	1	3929	2	Y	12	42 1	19

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	6		6
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1961	2	Y	1	6 1	1
03	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	123	1	2030	2	Y	8	6 1	3
04	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	116	1	1946	2	Y	4		7
05	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	120	1	1974	2	Y	2	6 1	3
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1992	2	Y	6		9

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	435	2	10	9	N	9			133
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	6	1	424	2	N	1			134
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	1	9							
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	17	1	350	2	N	-0-			134
05	465 N	339	-0-	-126	-0-	12	1	247	2	N	-0-			134
06	360 N	144	-0-	-216	-0-	17	1	322	2	N	-0-			134
						7	1	137	2	N	-0-			134

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	52	1	981	2	Y	3			9
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	3	9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	Y	1	4	1	6
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	110	1	1806	2	Y	7	5	1	8
06	1860 X	893	-0-	-967	-0-	8	9							
						120	1	2018	2	Y	4			12
						4	9							
						104	1	1711	2	Y	2	6	1	8
						2	9							
						53	1	838	2	Y	2			5
						2	9							

 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			13
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	23	1	339	2	Y	1			14
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-			14
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			14
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-			14
						36	1	602	2	Y	7			22
						8	9							

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	70	1	1332	2	Y	4	2	1	7
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	4	9							
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1283	2	Y	5	5	1	7
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	6	9							
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	81	1	1330	2	Y	3	3	1	7
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	3	9							
						66	1	1118	2	Y	3	3	1	7
						3	9							
						81	1	1333	2	Y	3	2	1	8
						3	9							
						83	1	1324	2	Y	2	3	1	3
						2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	61	1	1164	2	N	-0-	20
02	1363 N	1032	-0-	-331	-0-	48	1	984	2	N	-0-	20
03	1457 N	1039	-0-	-418	-0-	52	1	987	2	N	-0-	20
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	51	1	942	2	N	-0-	20
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	52	1	974	2	N	-0-	20
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	50	1	952	2	N	1	21
						1	9					

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128			
01	4495 X	3903	-0-	-592	-0-	209	1	3675	2	Y	17	65
						19	9					
02	4060 X	3870	-0-	-190	-0-	239	1	3605	2	Y	24	89
						26	9					
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	261	1	4087	2	Y	9	31
						10	9				67	1
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	259	1	3919	2	Y	19	50
						21	9					
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	260	1	4187	2	Y	9	59
						10	9					
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	242	1	4063	2	Y	12	22
						13	9				54	1

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583			
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	9	1	175	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848			
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	6	6
						7	9					
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	1	1
						1	9				6	1
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	8	3
						9	9				6	1
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2188	2	Y	4	7
						4	9					
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2211	2	Y	2	2
						2	9				7	1
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2066	2	Y	5	9
						6	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BMT			WELL #: 157		RRCID -> 186829			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3317 X	3258	-0-	-59	-0-	163 1	3084 2	Y	10	6 1		13
							11 9						
02		3045 X	2984	-0-	-61	-0-	148 1	2824 2	Y	11	12 1		12
							12 9						
03		3224 X	3195	-0-	-29	-0-	182 1	3006 2	Y	6	9 1		9
							7 9						
04		3120 X	3074	-0-	-46	-0-	172 1	2894 2	Y	7	9 1		7
							8 9						
05		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	181 1	2973 2	Y	7	6 1		8
							8 9						
06		3120 X	3098	-0-	-22	-0-	183 1	2908 2	Y	6	8 1		7
							7 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY			WELL #: 3		RRCID -> 187050			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434		
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1 1	1826 2	N	-0-			85
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20 1	1322 2	N	-0-			85
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	84 1	1680 2	N	-0-			85
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102 1	2026 2	N	-0-			85
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	97 1	1884 2	N	-0-			85
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	87 1	1664 2	N	-0-			85

B.M.T. C			WELL #: 1		RRCID -> 187625			COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141		
01		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	142 1	2501 2	N	-0-			17
02		2436 N	2414	-0-	-22	-0-	150 1	2264 2	N	-0-			17
03		2542 N	2404	-0-	-138	-0-	144 1	2260 2	N	-0-			17
04		2550 N	2146	-0-	-404	-0-	133 1	2013 2	N	-0-			17
05		2573 N	1820	-0-	-753	-0-	107 1	1713 2	N	-0-			17
06		2340 N	1972	-0-	-368	-0-	111 1	1859 2	N	2			19
							2 9						

BMT			WELL #: 161		RRCID -> 188021			COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730		
01		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	58 1	1099 2	Y	4	2 1		3
							4 9						
02		1102 N	1068	-0-	-34	-0-	53 1	1011 2	Y	4	4 1		3
							4 9						
03		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	65 1	1066 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
04		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	60 1	1006 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
05		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	62 1	1010 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	61 1	974 2	Y	3	3 1		3
							3 9						

SALDIVAR ESTATE			WELL #: 29		RRCID -> 188366			COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777		
01		2852 X	2548	-0-	-304	-0-	1 1	2547 2	N	-0-			7
02		2639 X	2394	-0-	-245	-0-	35 1	2359 2	N	-0-			7
03		2697 X	2505	-0-	-192	-0-	119 1	2386 2	N	-0-			7
04		2610 X	2357	-0-	-253	-0-	113 1	2243 2	N	1			8
							1 9						
05		2666 X	2388	-0-	-278	-0-	117 1	2271 2	N	-0-			8
06		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	117 1	2238 2	N	-0-			10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	2	N	-0-	39	
02	2349 N	1676	-0-	-673	-0-	78	1	1598	2	N	-0-	39	
03	2325 N	1724	-0-	-601	-0-	86	1	1637	2	N	1	40	
04	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	111	1	2041	2	N	1	34	
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	111	1	2097	2	N	-0-	32	
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	N	1	33	
						1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002				TOTAL DEPTH 12115 PERF. 10146 - 11800			
01	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	1	1	2302	2	Y	-0-	6	
02	2233 N	2067	-0-	-166	-0-	30	1	2037	2	Y	-0-	6	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2259	2	Y	-0-	6	
04	2220 N	2150	-0-	-70	-0-	103	1	2047	2	Y	-0-	6	
05	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-	6	
06	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	109	1	2086	2	Y	-0-	8	

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799			
01	4154 X	3719	-0-	-435	-0-	186	1	3522	2	Y	10	10	
02	3799 X	3590	-0-	-209	-0-	178	1	3398	2	Y	13	10	
03	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	216	1	3559	2	Y	7	7	
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	204	1	3439	2	Y	8	5	
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	219	1	3595	2	Y	8	7	
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	220	1	3484	2	Y	7	9	
						8	9						

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002				TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	2	2	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	2	3	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	2	2	
04	660 N	283	-0-	-377	-0-	16	1	266	2	Y	1	2	
05	496 N	233	-0-	-263	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	2	
06	660 N	368	-0-	-292	-0-	22	1	345	2	Y	1	1	
						1	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	169	1	3210	2	N	1	-0-	
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	142	1	2903	2	N	1	-0-	
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	156	1	2978	2	N	1	1	
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	2	N	1	1	
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	158	1	2983	2	N	2	1	
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	2	2	
						2	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226									
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	-0-						7
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	2	Y	-0-						7
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	Y	-0-						7
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	144	1	2175	2	Y	-0-						7
05	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-						7
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	131	1	2198	2	Y	-0-						7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266									
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1	1	2331	2	Y	-0-						2
02	1305 N	1290	-0-	-15	-0-	19	1	1271	2	Y	-0-						2
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-						2
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	Y	-0-						2
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-						2
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-						5

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833									
01	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	93	1	1757	2	Y	6	4	1				19
02	1769 N	1752	-0-	-17	-0-	87	1	1658	2	Y	6	7	1				18
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	108	1	1778	2	Y	4	6	1				16
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	102	1	1709	2	Y	4	6	1				14
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1	1751	2	Y	4	4	1				14
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	107	1	1701	2	Y	4	5	1				4

B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949									
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-						-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-						-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-						-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-						-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-						-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		169	RRCID ->	189968	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9376 - 9504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	2	11
						2	9					
02	609 N	372	-0-	-237	-0-	18	1	353	2	Y	1	11
						1	9					
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	29	1	476	2	Y	1	11
						1	9					
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	2	10
						2	9					
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	1	9
						1	9					
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	1	1
						1	9					

B.M.T.		WELL #:		170	RRCID ->	190229	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9958 - 9972
01	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	76	1	1444	2	Y	5	13
						6	9					
02	1653 N	1409	-0-	-244	-0-	70	1	1333	2	Y	5	13
						6	9					
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	88	1	1444	2	Y	3	12
						3	9					
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	4	12
						4	9					
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	Y	4	12
						4	9					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	Y	4	4
						4	9					

B.M.T.		WELL #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	725	-0-	725	725	44	1	681	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3149	-0-	3149	3874	195	1	2954	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	3241	-0-	3241	7115	190	1	3051	2	Y	-0-	-0-
06	10149 X	3034	-0-	-7115	-0-	171	1	2863	2	Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	6	14
						7	9					
02	1653 N	1617	-0-	-36	-0-	80	1	1530	2	Y	6	13
						7	9					
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	3	10
						3	9					
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	Y	4	8
						4	9					
05	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	97	1	1596	2	Y	4	8
						4	9					
06	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	98	1	1560	2	Y	3	4
						3	9					

B.M.T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10594 - 10675			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2436	-0-	-292	-0-	122	1	2306	2	Y	7		15
02	2871 X	1714	-0-	-1157	-0-	85	1	1628	2	Y	1	8 1	8
03	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	143	1	2359	2	Y	10	8 1	10
04	3000 X	2880	-0-	-120	-0-	161	1	2712	2	Y	6		16
05	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	152	1	2503	2	Y	3	9 1	10
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	2	Y	8		12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9186 - 9196			
01	3100 N	3301	-0-	201	336	163	1	3101	2	N	34	62 1	22
02	2900 N	2990	-0-	90	426	137	1	2796	2	N	52	53 1	21
03	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	143	1	2730	2	N	28		49
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	146	1	2684	2	N	25	42 1	32
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2668	2	N	48	58 1	22
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	N	2		23

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 9045 - 9054			
01	4216 X	3709	-0-	-507	-0-	200	1	3509	2	N	-0-		47
02	4466 X	3125	-0-	-1341	-0-	193	1	2922	2	N	9		56
03	4774 X	3284	-0-	-1490	-0-	197	1	3076	2	N	10		66
04	4620 X	3210	-0-	-1410	-0-	199	1	3011	2	N	-0-		66
05	4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	181	1	2902	2	N	-0-		66
06	3600 X	3005	-0-	-595	-0-	169	1	2836	2	N	-0-		66

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10659 - 10667			
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-		133
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	N	-0-		133
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-		133
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-		133
05	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	59	1	1138	2	N	3		136
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	55	1	1056	2	N	1		137

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9272			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-		40
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-		40
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-		40
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-		40
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-		40
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	N	-0-		40

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	-0-			-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	89 2	N	-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	44 2	N	-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	310 2	N	-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	164 2	N	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	102 2	N	-0-	

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586			
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	116 1	7	2201 2	Y	4 1	5
						8 9					
02	2233 N	2154	-0-	-79	-0-	107 1	8	2038 2	Y	8 1	5
						9 9					
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	136 1	5	2246 2	Y	6 1	4
						6 9					
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	125 1	5	2107 2	Y	6 1	3
						6 9					
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	131 1	5	2144 2	Y	4 1	4
						6 9					
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	123 1	4	1952 2	Y	6 1	5
						4 9					

B. M. T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744			
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	38 1	2	712 2	Y	2 1	2
						2 9					
02	754 N	723	-0-	-31	-0-	36 1	3	684 2	Y	3 1	2
						3 9					
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	44 1	2	719 2	Y	3 1	1
						2 9					
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	41 1	2	687 2	Y	3 1	-0-
						2 9					
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	42 1	2	685 2	Y	2 1	-0-
						2 9					
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	43 1	2	683 2	Y	2 1	2
						2 9					

B. M. T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164			
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	69 1	-0-	1210 2	Y		9
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-	1283 2	Y		9
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	1260 2	Y		9
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	76 1	-0-	1152 2	Y		9
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	1144 2	Y		9
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	65 1	-0-	1088 2	Y		4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591			
01	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	1 1	-0-	2813 2	Y		12
02	2726 X	2669	-0-	-57	-0-	39 1	-0-	2630 2	Y		12
03	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	131 1	-0-	2622 2	Y		12
04	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	126 1	1	2493 2	Y		13
						1 9					
05	2852 N	2647	-0-	-205	-0-	130 1	-0-	2517 2	Y		13
06	2670 N	2417	-0-	-253	-0-	120 1	1	2296 2	Y		10
						1 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	122	1	2146	2	Y	-0-	6		
02	2320 N	2154	-0-	-166	-0-	134	1	2020	2	Y	-0-	6		
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2349	2	Y	-0-	6		
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1953	2	Y	-0-	6		
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	122	1	1954	2	Y	-0-	6		
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	-0-	7		

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644						
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	347	1	4788	2	N	10	8	1	8
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	323	1	4349	2	N	5	4	1	9
03	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	261	1	3817	2	N	8	9	1	8
04	3990 X	64	-0-	-3926	-0-	9	9	60	2	N	-0-	6	1	2
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	4	1			N	-0-	2	1	-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740						
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			2
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	-0-			2
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			2
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	20	1	386	2	Y	-0-			2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-			2
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			1

B.M.T. B		WELL #: 5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153						
01	5487 X	5121	-0-	-366	-0-	344	1	4764	2	Y	12	12	1	14
02	4988 X	4654	-0-	-334	-0-	295	1	4355	2	Y	4			18
03	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	363	1	4672	2	Y	4	8	1	14
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	298	1	4594	2	Y	30	14	1	30
05	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	303	1	4632	2	Y	22	10	1	42
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	287	1	4631	2	Y	21	17	1	45

B.M.T.		WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635						
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	1	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		110	1	1529	2	Y	18
							10	9				
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		101	1	1494	2	Y	20
							2	9				
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		119	1	1529	2	Y	16
							4	9				
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-		93	1	1437	2	Y	30
							33	9				
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-		94	1	1443	2	Y	20
							22	9				
06	1590 N	1469	-0-	-121	-0-		85	1	1377	2	Y	11
							7	9				

B. M. T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142			
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		286	1	5027	2	Y	11
							308	1	4650	2	Y	11
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-		317	1	4953	2	Y	11
							305	1	4611	2	Y	11
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-		300	1	4825	2	Y	11
							275	1	4604	2	Y	11
04	4950 X	4916	-0-	-34	-0-							
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-							
06	4950 X	4879	-0-	-71	-0-							

B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018			
01	3224 X	2687	-0-	-537	-0-		134	1	2543	2	Y	15
							10	9				
02	2842 X	2592	-0-	-250	-0-		129	1	2452	2	Y	15
							11	9				
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		171	1	2813	2	Y	13
							7	9				
04	2880 X	2842	-0-	-38	-0-		159	1	2675	2	Y	11
							8	9				
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		166	1	2720	2	Y	11
							7	9				
06	2880 N	2854	-0-	-26	-0-		169	1	2678	2	Y	7
							7	9				

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	19	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	22	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	17	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	15	1	245	2	Y	3			3
						3	9							

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242					
01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	64	1	1120	2	Y	-0-			3
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-			3
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	Y	-0-			3
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-			3
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-			3
06	1200 N	1024	-0-	-176	-0-	58	1	966	2	Y	-0-			3

B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774					
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	44	1	771	2	Y	-0-			45
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	47	1	713	2	Y	1			46
						1	9							
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	Y	-0-			46
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	-0-			46
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	-0-			46
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	Y	15			60
						17	9							

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260					
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-			3
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	Y	-0-			3
03	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	101	1	1582	2	Y	-0-			3
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	104	1	1580	2	Y	-0-			3
05	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-			3
06	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-			4

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	Y	9	10	1	8
						10	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	4			12
						4	9							
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	39	1	496	2	Y	6	8	1	10
						7	9							
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	25	1	381	2	Y	30	10	1	30
						33	9							
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	27	1	418	2	Y	24			54
						26	9							
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	22	1	353	2	Y	2	19	1	37
						2	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. B		WELL #:		6	RRCID ->	198849	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10030 - 10188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	476	-0-	-175	-0-	32 1	444 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	374	-0-	-177	-0-	24 1	350 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	250	-0-	-246	-0-	18 1	232 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	183	-0-	-267	-0-	11 1	172 2	Y	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	581 2	Y	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2	Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	198886	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9978 - 10128	
01		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1 1	1946 2	Y	-0-			7
02		1856 N	1845	-0-	-11	-0-	27 1	1818 2	Y	-0-			7
03		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	87 1	1752 2	Y	-0-			7
04		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	83 1	1650 2	Y	-0-			7
05		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	86 1	1675 2	Y	-0-			7
06		1770 N	1648	-0-	-122	-0-	82 1	1566 2	Y	-0-			8

RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800	
01		682 N	661	-0-	-21	-0-	35 1	626 2	Y	-0-			19
02		638 N	637	-0-	-1	-0-	39 1	598 2	Y	-0-			19
03		713 N	583	-0-	-130	-0-	35 1	548 2	Y	-0-			19
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	40 1	604 2	Y	-0-			19
05		682 N	570	-0-	-112	-0-	33 1	537 2	Y	-0-			19
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	Y	1			21
							1	9					

B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	10816 - 10874	
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1 1	3137 2	N	16			145
							18 9						
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	41 1	2793 2	N	12			157
							13 9						
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	144 1	2903 2	N	-0-			157
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	141 1	2794 2	N	12			169
							13 9						
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	142 1	2753 2	N	16			185
							18 9						
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	130 1	2476 2	N	8			193
							9 9						

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9790 - 9825	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	137 1	2604 2	Y	8 4 1	7
02	2581 N	2537	-0-	-44	-0-	126 1	2401 2	Y	9 10 1	6
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	153 1	2519 2	Y	5 7 1	4
04	2670 N	2401	-0-	-269	-0-	134 1	2260 2	Y	6 7 1	3
05	2697 N	2433	-0-	-264	-0-	139 1	2288 2	Y	5 4 1	4
06	2580 N	2308	-0-	-272	-0-	137 1	2165 2	Y	5 6 1	6

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874		
01	10912 X	9876	-0-	-1036	-0-	494 1	9349 2	Y	30 17 1	30
02	10208 X	6948	-0-	-3260	-0-	345 1	6574 2	Y	26 32 1	24
03	10912 X	8009	-0-	-2903	-0-	457 1	7535 2	Y	15 23 1	16
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	377 1	6348 2	Y	16 22 1	10
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	398 1	6540 2	Y	15 14 1	11
06	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	644 1	10204 2	Y	23 19 1	25

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1 1	35 2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120		
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	103 1	1415 2	N	-0-	27
02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	84 1	1128 2	N	-0-	27
03	1643 N	1359	-0-	-284	-0-	87 1	1272 2	N	-0-	27
04	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	89 1	1260 2	N	-0-	27
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102 1	1442 2	N	-0-	27
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-		6
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	-0-		6
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	-0-		6
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-		6
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	2	Y	-0-		6
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	95	1	1596	2	Y	-0-		8

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	111	1	1531	2	N	-0-		47
02	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	100	1	1345	2	N	-0-		47
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	99	1	1444	2	N	-0-		47
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	111	1	1576	2	N	-0-		47
05	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	95	1	1347	2	N	-0-		47
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2			N	-0-		49

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

01	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	106	1	2007	2	Y	6	4 1	4
02	2146 X	1402	-0-	-744	-0-	70	1	1326	2	Y	5	7 1	2
03	2108 X	1343	-0-	-765	-0-	77	1	1263	2	Y	3	5 1	-0-
04	2040 N	1127	-0-	-913	-0-	63	1	1061	2	Y	3	3 1	-0-
05	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	61	1	1008	2	Y	2	2 1	-0-
06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	73	1	1152	2	Y	2	3 1	3

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	113	1	1983	2	Y	-0-			174
02	2088 N	1911	-0-	-177	-0-	119	1	1792	2	Y	-0-			174
03	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	123	1	1916	2	Y	85	173	1	86
						94	9							
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	2	Y	-0-			86
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1813	2	Y	-0-			86
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-			84

 B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	N	-0-			127
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	-0-			127
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	71	1	1113	2	N	-0-			127
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	69	1	1048	2	N	-0-			127
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-	29	1	468	2	N	-0-			127
06	1140 N	281	-0-	-859	-0-	16	1	265	2	N	-0-			127

 B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	5	4	1	8
						6	9							
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	8	8	1	8
						9	9							
03	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	124	1	2039	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
04	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	108	1	1823	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	125	1	2053	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	120	1	1910	2	Y	4	5	1	5
						4	9							

 TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

01	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	147	1	2017	2	Y	-0-			20
02	2320 N	1991	-0-	-329	-0-	137	1	1848	2	Y	5			25
						6	9							
03	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	142	1	2080	2	Y	1			26
						1	9							
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-			26
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	151	1	2125	2	Y	17			43
						19	9							
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			46

 B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

01	403 N	179	-0-	-224	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	1			1
						1	9							
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	26 1	2	494 2	Y	2	1 1	10
						2 9						
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	20 1	2	385 2	Y	2	1 1	11
						2 9						
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	24 1	2	390 2	Y	1		12
						1 9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	2	410 2	Y	1	1 1	12
						1 9						
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26 1	2	424 2	Y	1		13
						1 9						
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	22 1	2	346 2	Y	1	1 1	1
						1 9						

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292				
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	69 1	2	1222 2	Y	-0-		14
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	69 1	2	1045 2	Y	-0-		14
03	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	69 1	2	1079 2	Y	-0-	11 1	3
04	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	66 1	2	999 2	Y	-0-		3
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67 1	2	1082 2	Y	-0-		3
06	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	59 1	2	992 2	Y	-0-		5

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105				
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	157 1	2	2161 2	Y	-0-		32
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	154 1	2	2078 2	Y	1		33
						1 9						
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	148 1	2	2176 2	Y	8		41
						9 9						
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	137 1	2	1937 2	Y	1		42
						1 9						
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	135 1	2	1911 2	Y	-0-		42
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	2		Y	-0-		41

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778				
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103 1	2	1960 2	Y	7	4 1	9
						8 9						
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	97 1	2	1843 2	Y	7	8 1	8
						8 9						
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	117 1	2	1920 2	Y	4	6 1	6
						4 9						
04	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	108 1	2	1825 2	Y	4	6 1	4
						4 9						
05	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	108 1	2	1765 2	Y	4	4 1	4
						4 9						
06	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	113 1	2	1788 2	Y	4	5 1	5
						4 9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1 128	2 Y	-0-		3
02	203 N	94	-0-	-109	-0-	6	1 88	2 Y	-0-		3
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1 140	2 Y	-0-		3
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1 144	2 Y	-0-		3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1 173	2 Y	2		5
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		4

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248			
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2	N	-0-		118
02	522 N	390	-0-	-132	-0-	6	1 384	2 N	-0-		118
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	30	1 600	2 N	-0-		118
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1 443	2 N	-0-		118
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1 429	2 N	-0-		118
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	23	1 442	2 N	11		124
						12	9				

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210			
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1 2984	2 Y	-0-		42
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	214	1 2882	2 Y	2		44
						2	9				
03	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	198	1 2898	2 Y	9		53
						10	9				
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	176	1 2492	2 Y	-0-		53
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	160	1 2257	2 Y	-0-		53
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-		52

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312			
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1 386	2 N	-0-		13
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	21	1 326	2 N	-0-		13
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	21	1 321	2 N	-0-		13
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1 377	2 N	-0-		13
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1 312	2 N	-0-		13
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1 314	2 N	-0-		11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					16
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280								
01	2821 X	2554	-0-	-267	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					5
02	2552 X	2485	-0-	-67	-0-	154	1	2331	2	Y	-0-					5
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	167	1	2609	2	Y	-0-					5
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	155	1	2345	2	Y	-0-					5
05	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	148	1	2376	2	Y	-0-					5
06	2700 N	2369	-0-	-331	-0-	133	1	2236	2	Y	-0-					6

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079								
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	116	1	1605	2	Y	-0-					27
02	1682 N	1550	-0-	-132	-0-	107	1	1442	2	Y	1					28
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	101	1	1475	2	Y	3					31
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-					31
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	Y	-0-					31
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					33

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104								
01	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	167	1	2304	2	N	-0-					69
02	2929 X	2333	-0-	-596	-0-	161	1	2170	2	N	2					71
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	158	1	2314	2	N	-0-					71
04	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	172	1	2427	2	N	1					72
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	175	1	2471	2	N	-0-					72
06	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					73

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222								
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1211	2	Y	4	2	1			15
02	1276 N	1191	-0-	-85	-0-	59	1	1128	2	Y	4	4	1			15
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	74	1	1215	2	Y	3	3	1			15
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	Y	3	3	1			15
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	Y	3	2	1			16
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	Y	2	3	1			3

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	175 1	3070 2	Y	5	24
02	3161 X	2995	-0-	-166	-0-	186 1	2801 2	Y	7	31
03	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	190 1	2962 2	Y	8	26 1
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	212 1	3211 2	Y	17	30
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	199 1	3201 2	Y	8	38
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	190 1	3176 2	Y	10	33 1
						11 9				

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476		
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	105 1	1982 2	Y	5	4 1
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	97 1	1845 2	Y	7	8 1
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	120 1	1975 2	Y	4	6 1
04	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	112 1	1880 2	Y	5	5 1
05	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	114 1	1873 2	Y	4	4 1
06	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	116 1	1845 2	Y	4	5 1
						4 9				

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77 1	1055 2	Y	-0-	13
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72 1	977 2	Y	-0-	13
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	67 1	978 2	Y	3	16
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	57 1	803 2	Y	-0-	16
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56 1	795 2	Y	-0-	16
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-	16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	107 1	1471	2	N	-0-					66
02	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	79 1	1067	2	N	-0-					66
03	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	84 1	1235	2	N	-0-					66
04	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	87 1	1223	2	N	1					67
							1 9									
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	78 1	1100	2	N	-0-					67
06	3000	N	3306	-0-	306	306	3306 2			N	-0-					60

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315								
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	284 1	4988	2	Y	-0-					13
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	305 1	4612	2	Y	-0-					13
03	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	309 1	4833	2	Y	-0-					13
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	284 1	4302	2	Y	-0-					13
05	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	269 1	4319	2	Y	-0-					13
06	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	249 1	4168	2	Y	-0-					13

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352								
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-					38
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					38
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 2		2 9	N	2					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					40
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					40
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					40

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880								
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	102 1	1935	2	Y	5	4	1			3
							6 9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97 1	1843	2	Y	7	8	1			2
							8 9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	119 1	1967	2	Y	4	6	1			-0-
							4 9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	112 1	1890	2	Y	5	5	1			-0-
							6 9									
05	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	98 1	1616	2	Y	4	4	1			-0-
							4 9									
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	92 1	1462	2	Y	3	5	1			4
							3 9									

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132								
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	28 1	496	2	Y	-0-					3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	499	2	Y	-0-					3
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	663	2	Y	-0-					3
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395	2	Y	-0-					3
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576	2	Y	-0-					3
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	450	2	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-	39
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-	39
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-	39
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-	39
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	1	40
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-	40

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126			
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y	3	17
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	2	Y	2	19
03	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	192	1	2466	2	Y	6	22
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	161	1	2481	2	Y	9	14
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	166	1	2545	2	Y	8	3
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	150	1	2425	2	Y	30	31

PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212			
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	7
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	7
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	7
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-	7
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-	7
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-	7

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200			
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	74	1	1397	2	Y	5	4
02	2262 X	1376	-0-	-886	-0-	68	1	1302	2	Y	5	4
03	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	87	1	1442	2	Y	3	4
04	3000 N	3062	-0-	62	62	171	1	2883	2	Y	7	5
05	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	72	1	1174	2	Y	3	4
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	Y	4	5

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027			
01	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	171	1	2372	2	Y	3	18
02	2436 N	2235	-0-	-201	-0-	142	1	2091	2	Y	2	20
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	187	1	2400	2	Y	7	23
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	152	1	2338	2	Y	10	14
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	159	1	2433	2	Y	10	1
06	2520 N	2498	-0-	-22	-0-	145	1	2331	2	Y	20	22

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	53 1	1005 2	Y	3	3	2 1		6
02	1131 N	918	-0-	-213	-0-	46 1	869 2	Y	3	3	4 1		5
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	Y	1	1	3 1		3
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	24 1	400 2	Y	1	1	3 1		1
05	713 N	319	-0-	-394	-0-	18 1	300 2	Y	1	1			2
06	450 N	295	-0-	-155	-0-	17 1	277 2	Y	1	1	1 1		1

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	Y	3	3	2 1		3
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y	2	2	3 1		2
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2	Y	1	1	3 1		-0-
04	810 N	591	-0-	-219	-0-	33 1	557 2	Y	1	1	1 1		-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	34 1	561 2	Y	1	1	1 1		-0-
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	31 1	499 2	Y	1	1	2 1		1

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584	
01	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	133 1	2511 2	Y	8	8	4 1		7
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119 1	2274 2	Y	9	9	9 1		7
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	154 1	2537 2	Y	5	5	6 1		6
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	139 1	2334 2	Y	6	6	7 1		5
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	147 1	2407 2	Y	5	5	4 1		6
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	145 1	2306 2	Y	5	5	6 1		6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->		174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957
JARAL		WELL #:		1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
JARAL		WELL #:		5	RRCID ->	208783	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10722 - 11574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 9780 - 9800
01		651 N	-0-	-0-	-651			Y	-0-	1 1	-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812			Y	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	982 2		Y	-0-		-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-		-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	864 2		Y	-0-		-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10146 - 10166
01		1922 N	-0-	-0-	-1922			Y	-0-	16 1	10
02		1566 N	-0-	-0-	-1566			Y	-0-		10
03		1891 N	1891	-0-	-0-	1878 2	13 9	Y	12		22
04		3000 N	3171	-0-	171	3151 2	20 9	Y	18	7 1	33
05		2434 N	2263	-0-	-171	2250 2	13 9	Y	12	23 1	22
06		1353 N	1353	-0-	-0-	1341 2	12 9	Y	11		33

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9730 - 10180
01		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-		-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319			Y	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.10108 - 10130
01		2054 N	2054	-0-	-0-	2026 2	28 9	Y	25	29 1	18
02		1740 N	1738	-0-	-2	1723 2	15 9	Y	14		32
03		1654 N	1654	-0-	-0-	1646 2	8 9	Y	7		39
04		1890 N	1598	-0-	-292	1591 2	7 9	Y	6	7 1	38
05		1860 N	1338	-0-	-522	1332 2	6 9	Y	5	22 1	21
06		1590 N	1152	-0-	-438	1144 2	8 9	Y	7		28

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9796 - 9926
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10420 - 10500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1240 N	774	-0-	-466	-0-	13 1	Y	3			86
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-	3 9	Y	-0-			86
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	22	107 1		1
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	24 9	Y	13	14 1		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	107 1	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	14 9	Y	11			11
						134 1					
						80 1					
						12 9					

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			7
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-		Y	-0-			7
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-	7 1		-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	148 1	Y	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1346	-0-	-574	-0-	99 1	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9960 - 9992
01	496 N	123	-0-	-373	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-		Y	-0-			-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	13 1	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	29 1	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10442 - 10474
01	775 N	443	-0-	-332	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-		Y	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84 1	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	-0-			-0-
06	840 N	589	-0-	-251	-0-	43 1	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	323	-0-	-142	-0-	5 1	318 2	Y	-0-		-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-		-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	32 1	970 2	Y	-0-		-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	55 1	642 2	Y	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 2	Y	-0-		-0-
06		960 N	530	-0-	-430	-0-	39 1	491 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	10 1	583 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-		-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	13 1	396 2	Y	-0-		-0-
04		570 N	238	-0-	-332	-0-	19 1	219 2	Y	-0-		-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	61 1	671 2	Y	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	420 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	221 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 2	Y	-0-		-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	20 1	227 2	Y	-0-		-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 2	Y	-0-		-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	26 1	328 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548
01		961 N	898	-0-	-63	-0-	15 1	883 2	Y	-0-		1
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		1
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	Y	-0-		-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	78 1	857 2	Y	-0-		-0-
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	59 1	745 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 -	9401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	806 N	533	-0-	-273	-0-	9 1	524 2	Y	-0-			1	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			1	
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	34 1	1016 2	Y	-0-	1 1		-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	781 2	Y	-0-			-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	46 1	509 2	Y	-0-			-0-	
06	1020 N	722	-0-	-298	-0-	53 1	669 2	Y	-0-			-0-	

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 -	9969
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 -	10164
01	4960 X	531	-0-	-4429	-0-	521 2	10 9	Y	9	38 1		25	
02	4640 X	1176	-0-	-3464	-0-	1161 2	15 9	Y	14			39	
03	4960 X	2726	-0-	-2234	-0-	2716 2	10 9	Y	9			48	
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6510 2	25 9	Y	23	11 1		60	
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5633 2	18 9	Y	16	39 1		37	
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4283 2	22 9	Y	20			57	

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 -	9418
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-			-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-			-0-	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-	

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 -	9476
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	159 2		Y	-0-	1 1		1	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-			1	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			1	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	1 1		-0-	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			-0-	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-	

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 -	9136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 -	9874
01	4030 X	73	-0-	-3957	-0-	73 2		Y	-0-			-0-	
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			Y	-0-			-0-	
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-			-0-	
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	6334	-0-	3234	3234	6334 2		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	5427	-0-	2427	5661	5427 2		Y	-0-			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	2480 X	2299	-0-	-181	-0-	2253 2	46 9	Y		42	52 1		33
02	2320 X	1852	-0-	-468	-0-	1827 2	25 9	Y		23			56
03	2449 X	2060	-0-	-389	-0-	2045 2	15 9	Y		14			70
04	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	1888 2	13 9	Y		12	13 1		69
05	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	1795 2	10 9	Y		9	40 1		38
06	3000 N	3020	-0-	20	20	2989 2	31 9	Y		28			66

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2253 2	32 9	Y		29	36 1		24
02	2117 N	1243	-0-	-874	-0-	1231 2	12 9	Y		11			35
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097 2	6 9	Y		5			40
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2243 2	6 9	Y		5	7 1		38
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845 2	6 9	Y		5	22 1		21
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2172 2	9 9	Y		8			29

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860 - 9692	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
01	837 N	577	-0-	-260	-0-	10 1	567 2	Y		-0-			3
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			Y		-0-			3
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29 1	885 2	Y		-0-	3 1		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	69 1	803 2	Y		-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	88 1	968 2	Y		-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76 1	965 2	Y		-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
01	2170 X	1349	-0-	-821	-0-	22 1	1326 2	Y		1			45
						1 9							
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-			Y		-0-			45
03	2139 X	2014	-0-	-125	-0-	64 1	1924 2	Y		24	68 1		1
						26 9							
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	220 1	2558 2	Y		17	18 1		-0-
						19 9							
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	197 1	2169 2	Y		-0-			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	178 1	2251 2	Y		16			16
						18 9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	13	1	803	2	Y	-0-	-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	-0-	-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	2	Y	-0-	-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1102	-0-	-668	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
01	837 N	256	-0-	-581	-0-	4	1	252	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	Y	-0-	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	166	-0-	-704	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	2	Y	-0-	-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-	-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	876	2	Y	-0-	-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	Y	-0-	-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770					
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-				-0-
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-				-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3338	-0-	238	238	238	3338	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3255	-0-	255	493	493	3255	2			N	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904					
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-				-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-				-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-				-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-				-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	-0-	885	2			Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238					
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-				-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-				-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF. 8750 - 8816					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF. 9392 - 9408					
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	894	2			Y	-0-				67
02	928 N	843	-0-	-85	-0-	-0-	843	2			Y	-0-				67
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				67
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1	68	1		-0-
05	899 N	738	-0-	-161	-0-	-0-	738	2			Y	-0-				-0-
06	690 N	572	-0-	-118	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9603 - 9619					
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	1073 N	1012	-0-	-61	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-				-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-				-0-
04	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-				-0-
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				-0-
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	-0-	797	2			Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-		63
02	1247 N	644	-0-	-603	-0-	644	2		Y	-0-		63
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		Y	-0-		63
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2		Y	-0-	63 1	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-		-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	6 1	4
02	899 N	565	-0-	-334	-0-	559	2	6 9	Y	5		9
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14 9	Y	13		22
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9 9	Y	8	5 1	25
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7 9	Y	6	16 1	15
06	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	1325	2	13 9	Y	12		27

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		Y	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-
05	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	578	-0-	-442	-0-	578	2		Y	-0-		-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
01	6231 X	4978	-0-	-1253	-0-	4967	2	11 9	Y	10		67
02	4930 X	4306	-0-	-624	-0-	4281	2	25 9	Y	23	49 1	41
03	5890 X	4478	-0-	-1412	-0-	4472	2	6 9	Y	5		46
04	5700 X	3910	-0-	-1790	-0-	3903	2	7 9	Y	6	41 1	11
05	5890 X	4716	-0-	-1174	-0-	4713	2	3 9	Y	3		14
06	4830 X	3968	-0-	-862	-0-	3964	2	4 9	Y	4		18

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134
01	3844 X	3380	-0-	-464	-0-	3368	2	12 9	Y	11		64
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3110	2	29 9	Y	26	49 1	41
03	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	3436	2	6 9	Y	5		46
04	3690 X	3396	-0-	-294	-0-	3387	2	9 9	Y	8	43 1	11
05	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	3111	2	3 9	Y	3		14
06	3330 X	2957	-0-	-373	-0-	2951	2	6 9	Y	5		19

K&H FEE		WELL #:		4	RRCID ->	294244	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7847 - 7858
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916							
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	77	1	1453	2	Y	4	2	1		7
						4	9								
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	Y	6	5	1		8
						7	9								
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	2	Y	3	4	1		7
						3	9								
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1387	2	Y	3	4	1		6
						3	9								
05	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	83	1	1366	2	Y	3	2	1		7
						3	9								
06	1560 N	1220	-0-	-340	-0-	72	1	1145	2	Y	3	4	1		3
						3	9								

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212							
01	5394 X	4831	-0-	-563	-0-	363	1	4468	2	Y	-0-				49
02	4901 X	4301	-0-	-600	-0-	303	1	3996	2	Y	2				51
						2	9								
03	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	305	1	4854	2	Y	-0-				51
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	289	1	4649	2	Y	-0-				51
05	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	299	1	4328	2	Y	-0-				51
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	324	1	4316	2	Y	-0-				50

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	138	1	1698	2	Y	45
02	1682 N	1561	-0-	-121	-0-	110	1	1449	2	Y	47
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	109	1	1728	2	Y	48
04	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	92	1	1471	2	Y	48
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	122	1	1755	2	Y	48
06	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	Y	49

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250			
01	2728 N	2324	-0-	-404	-0-	155	1	2155	2	Y	31
02	2465 N	2300	-0-	-165	-0-	146	1	2147	2	Y	37
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	Y	37
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	149	1	2303	2	Y	19
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	1
06	2460 N	2321	-0-	-139	-0-	134	1	2167	2	Y	20

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975			
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	3

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	Y	72
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	38	1	559	2	Y	81
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	54
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	38	1	582	2	Y	55
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	64
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	63

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	1			1
						1	9							

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	5	7	1	5
						6	9							
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	5	1	67	2	Y	3			8
						3	9							
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	3	2	1	9
						3	9							
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	5	10	1	4
						6	9							
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	4	8	1	-0-
						4	9							
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			1

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	1			2
						1	9							
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	5	9	1	-0-
						6	9							
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-	152
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	99	60
						109	9					
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	Y	-0-	60
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	Y	-0-	60
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	47	1	713	2	Y	-0-	60
06	810 N	637	-0-	-173	-0-	37	1	600	2	Y	-0-	60

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	1

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	4	3
						4	9					
02	1247 N	997	-0-	-250	-0-	49	1	944	2	Y	4	3
						4	9					
03	1054 N	945	-0-	-109	-0-	54	1	889	2	Y	2	2
						2	9					
04	1170 N	954	-0-	-216	-0-	53	1	899	2	Y	2	1
						2	9					
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	58	1	959	2	Y	2	1
						2	9					
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	49	1	783	2	Y	2	2
						2	9					

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	48	1	905	2	Y	3	2
						3	9					
02	928 N	922	-0-	-6	-0-	46	1	873	2	Y	3	1
						3	9					
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	2	-0-
						2	9					
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	Y	2	-0-
						2	9					
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	2	-0-
						2	9					
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	1	2
						1	9					

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	48	1	663	2	Y	-0-	2
02	725 N	714	-0-	-11	-0-	45	1	669	2	Y	-0-	2
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	56	1	721	2	Y	-0-	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	47	1	717	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	632	-0-	-118	-0-	37	1	594	2	Y	1	1
						1	9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220							
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	3	4	1			14
						3	9									
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	2					16
						2	9									
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	84	1	1085	2	Y	5	2	1			19
						6	9									
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	7	16	1			10
						8	9									
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	73	1	1120	2	Y	7	16	1			1
						8	9									
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	Y	14					15
						15	9									

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570							
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	62	1	1181	2	Y	3					4
						3	9									
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	59	1	1119	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	2					4
						2	9									
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	73	1	1195	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
06	1230 N	1001	-0-	-229	-0-	59	1	939	2	Y	3					5
						3	9									

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432							
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	87	1	1202	2	Y	2	2	1			10
						2	9									
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	1					11
						1	9									
03	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	79	1	1019	2	Y	2	1	1			12
						2	9									
04	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	66	1	1016	2	Y	3	8	1			7
						3	9									
05	1178 N	823	-0-	-355	-0-	50	1	770	2	Y	3	9	1			1
						3	9									
06	1050 N	547	-0-	-503	-0-	32	1	508	2	Y	6					7
						7	9									

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		242 N	242	-0-	-0-	12 1	229 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02		444 N	444	-0-	-0-	22 1	420 2	N	2		2
						2 9					
03		536 N	536	-0-	-0-	31 1	504 2	N	1		3
						1 9					
04		289 N	289	-0-	-0-	16 1	272 2	N	1	1 1	3
						1 9					
05		469 N	469	-0-	-0-	27 1	441 2	N	1		4
						1 9					
06		300 N	176	-0-	-124	10 1	165 2	N	1	1 1	1
						1 9					

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995			
01		695 N	695	-0-	-0-	35 1	658 2	Y	2	2 1	15
						2 9					
02		667 N	659	-0-	-8	33 1	624 2	Y	2	3 1	14
						2 9					
03		682 N	665	-0-	-17	38 1	626 2	Y	1	3 1	12
						1 9					
04		3000 N	7045	-0-	4045	394 1	6633 2	Y	16	9 1	19
						18 9					
05		3100 N	22613	-0-	19513	1295 1	21265 2	Y	48	22 1	45
						53 9					
06		3000 N	15681	-0-	12681	928 1	14719 2	Y	31	30 1	36
						34 9					

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618			
01		75 N	75	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	20	28 1	47
						22 9					
02		84 N	84	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	8		55
						9 9					
03		93 N	93	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	5	5 1	55
						6 9					
04		80 N	80	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	11	36 1	30
						12 9					
05		93 N	67	-0-	-26	3 1	53 2	Y	10	37 1	3
						11 9					
06		90 N	73	-0-	-17	4 1	69 2	Y	-0-		3

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	N	7			84
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	8	9	69	1	N	-0-			84
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	10			94
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11	9	88	1	N	-0-	94	1	-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	4108	2	Y	15	8	1	12
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	17	9	202	1	Y	16	16	1	12
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	18	9	249	1	Y	9	12	1	9
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	10	9	230	1	Y	10	13	1	6
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	11	9	219	1	Y	9	8	1	7
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	10	9	189	1	Y	7	11	1	9

 B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	188	1	3558	2	N	12	7	1	16
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	13	9	181	1	N	14	15	1	15
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	15	9	185	1	N	6	10	1	11
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	7	9	206	1	N	9	11	1	9
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	10	9	221	1	N	8	8	1	9
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	9	9	166	1	N	6	10	1	7

 B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

01	3751 X	3131	-0-	-620	-0-	156	1	2963	2	Y	11	6	1	9
02	3509 X	3268	-0-	-241	-0-	12	9	162	1	Y	12	12	1	9
03	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	13	9	192	1	Y	6	9	1	6
04	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	7	9	184	1	Y	8	9	1	5
05	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	9	9	195	1	Y	7	6	1	6
06	3390 X	3077	-0-	-313	-0-	8	9	182	1	Y	6	8	1	8

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	252	1	4781	2	N	15	9	14
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	2	N	18	19	13
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	287	1	4731	2	N	10	15	8
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4397	2	N	11	15	4
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	320	1	5246	2	N	12	10	6
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	307	1	4861	2	N	10	13	13

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565				
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	2	Y	8	4	7
02	2146 N	2059	-0-	-87	-0-	102	1	1948	2	Y	8	8	7
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	164	1	2704	2	Y	6	6	7
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	Y	6	8	5
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	149	1	2446	2	Y	6	5	6
06	2790 N	2428	-0-	-362	-0-	144	1	2278	2	Y	5	7	6

B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	33	2	26	2	N	-0-		-0-
06	51 X	18	-0-	-33	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636				
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	113	1	2132	2	N	8	4	18
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	N	9	8	19
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	135	1	2217	2	N	5	6	18
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	6	7	17
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	134	1	2196	2	N	5	4	18
06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	N	5	6	6

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575				
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	196	1	3713	2	N	-0-		-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	179	1	3422	2	N	-0-		-0-
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	217	1	3573	2	N	-0-		-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	210	1	3528	2	N	-0-		-0-
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	224	1	3685	2	N	-0-		-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	215	1	3407	2	N	-0-		-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4495 X	3339	-0-	-1156	-0-	167	1	3161	2	N	10	6	1	8	
02	4031 X	2653	-0-	-1378	-0-	11	9	2510	2	N	10	12	1	6	
03	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	211	1	3474	2	N	7	9	1	4	
04	3900 X	3457	-0-	-443	-0-	193	1	3255	2	N	8	9	1	3	
05	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	196	1	3214	2	N	7	6	1	4	
06	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	192	1	3040	2	N	7	9	1	8	

 B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

01	5053 X	2784	-0-	-2269	-0-	139	1	2635	2	N	9	6	1	18
02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	279	1	5315	2	N	21	17	1	22
03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	357	1	5882	2	N	12	15	1	19
04	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	326	1	5484	2	N	13	15	1	17
05	5766 X	5758	-0-	-8	-0-	330	1	5415	2	N	12	10	1	19
06	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	327	1	5188	2	N	11	14	1	13

 B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	N	9	4	1	16
02	2349 N	2329	-0-	-20	-0-	116	1	2203	2	N	9	9	1	16
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	5	6	1	15
04	2460 N	2353	-0-	-107	-0-	132	1	2214	2	N	6	7	1	14
05	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	137	1	2247	2	N	5	4	1	15
06	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	140	1	2223	2	N	5	6	1	6

 GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	67	1	927	2	N	-0-			5
02	1218 N	169	-0-	-1049	-0-	11	1	158	2	N	-0-			5
03	1302 N	700	-0-	-602	-0-	50	1	650	2	N	-0-	5	1	-0-
04	960 N	187	-0-	-773	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	16	1	254	2	N	1			1

 B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	N	3	2 1	10
						3	9						
02	957 N	953	-0-	-4	-0-	47	1	902	2	N	4	4 1	10
						4	9						
03	1116 N	956	-0-	-160	-0-	55	1	899	2	N	2	3 1	9
						2	9						
04	1050 N	531	-0-	-519	-0-	30	1	500	2	N	1	3 1	7
						1	9						
05	1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	2			N	-0-		7
06	930 N	11	-0-	-919	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1 1	-0-

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

01	589 N	374	-0-	-215	-0-	19	1	354	2	N	1		9
						1	9						
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	2	2 1	9
						2	9						
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	1	2 1	8
						1	9						
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	20	1	338	2	N	1	1 1	8
						1	9						
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	23	1	379	2	N	1		9
						1	9						
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	1	1 1	1
						1	9						

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	86 1	1626 2	N	5 3 1	4
02	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	6 9	1510 2	N	6 7 1	3
03	1860 X	1648	-0-	-212	-0-	7 9	1551 2	N	3 6 1	-0-
04	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	3 9	1451 2	N	4 4 1	-0-
05	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	86 1	1469 2	N	3 3 1	-0-
06	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	4 9	1371 2	N	3 4 1	4
						89 1				
						3 9				
						86 1				
						3 9				
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094		
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-	17
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	17
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-	17
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	17
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	-0-	17
B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710		
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	118 1	2239 2	N	6	6
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	7 9	2076 2	N	1 7 1	-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1 9	2200 2	N	8 7 1	1
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	133 1	2085 2	N	4	5
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	9 9	2216 2	N	2 7 1	-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	124 1	2079 2	N	5	9
						4 9				
						135 1				
						2 9				
						131 1				
						6 9				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128		
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3								
01	682 N	532	-0-	-150	-0-	9 1	523 2	N	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	22 1	668 2	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	539 1	3583 3	40 4	Y	56	14 1			59
02	5510 X	5340	-0-	-170	-0-	596 1	4711 3	10 4	Y	21	62 1			18
03	5890 X	5475	-0-	-415	-0-	563 1	4862 3	22 4	Y	25	30 1			13
04	5700 X	5417	-0-	-283	-0-	606 1	4781 3	6 4	Y	22	20 1			15
05	5890 X	4900	-0-	-990	-0-	453 1	4405 3	12 4	Y	27	23 1			19
06	5520 X	4935	-0-	-585	-0-	442 1	4458 3	6 4	Y	26	25 1			20

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
01	5146 X	2512	-0-	-2634	-0-	323 1	2136 3	20 4	Y	30	10 1			33
02	4698 X	4376	-0-	-322	-0-	485 1	3865 3	8 4	Y	16	35 1			14
03	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	468 1	4053 3	21 4	Y	21	25 1			10
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	510 1	4076 3	5 4	Y	17	15 1			12
05	4681 X	4072	-0-	-609	-0-	371 1	3668 3	9 4	Y	22	19 1			15
06	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	373 1	3838 3	4 4	Y	20	19 1			16

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
ERIN OIL CO. 253366														
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GALLAGHER, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912 PERF. 1817 - 1832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BALDWIN, J. C.		WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 2390 - 2392			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BALDWIN		WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 2379 - 2381			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUNTISS, SAM		WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2367 - 2382			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUNTISS, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118 PERF. 2380 - 2398			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COUNTISS, SAM		WELL #:	7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2378 - 2386			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CODY		WELL #:	7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060 PERF. 2405 - 2413			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	181		358
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		363
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		363
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	5 1	4 9		N	4			97
05	14B2 EXT	24	-0-	24	33	6 1	18 9		N	16			113
06	14B2 EXT	6	-0-	6	39	6 1			N	-0-			113

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105	91 1		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5		RRCID -> 204178		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC				000894												
BALL		WELL #:		3		RRCID -> 200318		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC				000894												
CLARK-SAIN		WELL #:		8		RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	796 3	Y	29							69
02	1305 N	494	-0-	-811	-0-	29 1	432 3	Y	30	78 1		3 8				18
03	992 N	291	-0-	-701	-0-	31 1	248 3	Y	11							29
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-							29
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-							29
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	60 1	524 3	Y	6	22 1		1 8				12

CLARK-SAIN		WELL #:		9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614						
01	2387 X	761	-0-	-1626	-0-	62 1	699 3	Y	-0-							11
02	1015 X	508	-0-	-507	-0-	29 1	479 3	Y	-0-							11
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	700 3	Y	-0-							11
04	750 N	49	-0-	-701	-0-	49 3		Y	-0-							11
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	4 3		Y	-0-							11
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	120 1	2249 3	Y	14	23 1		2 8				-0-

BALL		WELL #:		5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62 1	820 3	Y	20							22
02	1218 N	517	-0-	-701	-0-	22 9						3 8				37
03	930 N	292	-0-	-638	-0-	29 1	468 3	Y	18							
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	20 9										45
05	558 N	6	-0-	-552	-0-	31 1	252 3	Y	8							
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9 9										45
						6 3		Y	-0-							45
						60 1	698 3	Y	6	44 1		1 8				6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
BALL		WELL #:		1		RRCID ->		206775		COMPL. DATE		03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-		29	
02		261 N	163	-0-	-98	-0-	29	1	134	3	Y	-0-		29	
03		310 N	87	-0-	-223	-0-	76	3	11	9	Y	10		39	
04		270 N	196	-0-	-74	-0-	30	1	166	3	Y	-0-		39	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	1		40	
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	4	28 1	16	
							4	9							
BALL		WELL #:		2		RRCID ->		206781		COMPL. DATE		09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-		7	
02		870 N	442	-0-	-428	-0-	29	1	410	3	Y	3	1 8	9	
							3	9							
03		899 N	336	-0-	-563	-0-	31	1	305	3	Y	-0-		9	
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		9	
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		9	
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	4	12 1	-0-	
							4	9							
BALL		WELL #:		6		RRCID ->		206903		COMPL. DATE		12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261	
01		T. A.	645	-0-	645	2743	62	1	580	3	Y	3		6	
							3	9							
02		T. A.	374	-0-	374	3117	29	1	341	3	Y	4	1 8	9	
							4	9							
03		T. A.	178	-0-	178	3295	31	1	147	3	Y	-0-		9	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	295					Y	-0-		9	
05		986 N	691	-0-	-295	-0-	62	1	617	3	Y	11		20	
							12	9							
*06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	13	30 1	-0-	
							14	9							
CLARK-SAIN		WELL #:		10		RRCID ->		207190		COMPL. DATE		04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23															
CLARK-SAIN		WELL #:		12		RRCID ->		213126		COMPL. DATE		06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013	
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-		10	
02		174 N	52	-0-	-122	-0-	52	3			Y	-0-		10	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		10	
04		150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-		10	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-		10	
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	Y	-0-		10	
FRENCH-STATE		WELL #:		1		RRCID ->		214079		COMPL. DATE		10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		31	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	124	1	1478	3	Y		26	87
						29	9						
02	3538 X	963	-0-	-2575	-0-	58	1	851	3	Y	11	8	125
						54	9						
03	2201 X	640	-0-	-1561	-0-	62	1	574	3	Y	119	1	10
						4	9						
04	2130 X	1321	-0-	-809	-0-	120	1	1186	3	Y		14	24
						15	9						
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	124	1	1949	3	Y		69	93
						76	9						
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	120	1	1823	3	Y	18	8	123
						53	9						

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	3	N		-0-	-0-
02	1856 N	704	-0-	-1152	-0-	58	1	640	3	N	5	8	-0-
						6	9						
03	1457 N	866	-0-	-591	-0-	62	1	804	3	N		-0-	-0-
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	60	1	960	3	N		-0-	-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1326	3	N		-0-	-0-
*06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	120	1	1117	3	N	10	8	-0-
						11	9						

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N		10	35
						11	9						
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	2	8	43
						11	9						
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	31	1	221	3	N		5	48
						6	9						
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N		-0-	48
05	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			N		-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	48

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y		17	21
						19	9						
02	638 N	286	-0-	-352	-0-	29	1	242	3	Y	2	8	33
						15	9						
03	496 N	166	-0-	-330	-0-	31	1	129	3	Y		5	38
						6	9						
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	30	1	244	3	Y		10	48
						11	9						
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	Y		13	61
						14	9						
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	63	1	1 8 6
						10	9						

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y		-0-	32

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62 1	590 3	Y	4			21
02	1131 N	375	-0-	-756	-0-	4 9 29 1	335 3	Y	10	19 1	3 8	9
03	713 N	172	-0-	-541	-0-	11 9 31 1	141 3	Y	-0-			9
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	30 1	205 3	Y	-0-			9
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	377 3	Y	10			19
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60 1 25 9	976 3	Y	23	37 1	5 8	-0-

 CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31 1	434 3	Y	7			61
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	8 9 29 1	193 3	Y	7	16 1	1 8	51
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	8 9 31 1	162 3	Y	3			54
04	450 N	8	-0-	-442	-0-	3 9 8 3		Y	-0-			54
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62 1 15 9	617 3	Y	14			68
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60 1 10 9	657 3	Y	9	45 1	2 8	30

 KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62 1	753 3	Y	12			108
02	1711 N	492	-0-	-1219	-0-	13 9 29 1	440 3	Y	21	7 8		122
03	930 N	267	-0-	-663	-0-	23 9 31 1	234 3	Y	2	59 1		65
04	810 N	281	-0-	-529	-0-	2 9 30 1	244 3	Y	6			71
05	527 N	21	-0-	-506	-0-	7 9 21 3		Y	-0-			71
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			71

 CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62 1	578 3	Y	15			35
02	1189 N	328	-0-	-861	-0-	17 9 29 1	287 3	Y	11	31 1	1 8	14
03	682 N	187	-0-	-495	-0-	12 9 31 1	153 3	Y	3			17
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	3 9 1 3		Y	-0-			17
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	124 1 36 9	1287 3	Y	33			50
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			50

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 247404		COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11856	- 11952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ G-10	24182	-0-	24182	90023	124	1	12410	3	Y	10589	10623	1	373	
						11648	9								
02	112888 X	22865	-0-	-90023	-0-	116	1	12501	3	Y	9316	9224	1	465	
						10248	9								
03	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	124	1	6175	3	Y	8616	8574	1	507	
						9478	9								
04	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	120	1	5855	3	Y	8133	8030	1	610	
						8946	9								
05	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	124	1	6283	3	Y	7050	7277	1	383	
						7755	9								
06	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	120	1	8455	3	Y	6242	6359	1	266	
						6866	9								

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID -> 250360		COMPL. DATE			06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894	- 11952	
01	3100 N	3539	-0-	439	7077	124	1	3415	3	Y	-0-			6	
02	10666 X	3589	-0-	-7077	-0-	116	1	3471	3	Y	2	2	8	6	
						2	9								
03	2108 X	796	-0-	-1312	-0-	62	1	734	3	Y	-0-			6	
04	3420 X	407	-0-	-3013	-0-	30	1	377	3	Y	-0-			6	
05	3534 X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			Y	-0-			6	
06	3420 X	936	-0-	-2484	-0-	60	1	876	3	Y	-0-			6	

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 253911		COMPL. DATE			10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859	- 11914	
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	3	Y	-0-			23	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	3	Y	5	5	8	23	
						6	9								
03	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	62	1	506	3	Y	-0-			23	
04	2550 X	258	-0-	-2292	-0-	30	1	228	3	Y	-0-			23	
05	2635 X	913	-0-	-1722	-0-	62	1	851	3	Y	-0-			23	
06	2550 X	334	-0-	-2216	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			23	

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID -> 256036		COMPL. DATE			04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927	- 11992	
01	2731 N	2591	-0-	-140	-0-	124	1	2459	3	Y	7	7	1	11	
						8	9								
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116	1	2640	3	Y	6	4	1	11	
						7	9								
03	2108 X	716	-0-	-1392	-0-	62	1	654	3	Y	-0-			11	
04	2880 X	1896	-0-	-984	-0-	120	1	1775	3	Y	1	1	1	11	
						1	9								
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	124	1	4117	3	Y	-0-			11	
06	2850 X	1813	-0-	-1037	-0-	120	1	1690	3	Y	3	2	1	11	
						3	9								

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID -> 247535		COMPL. DATE			05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927	
01	1023 N	723	-0-	-300	-0-	88	1	635	2	Y	-0-			-0-	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-	
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-			-0-	
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-			-0-	
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009										TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904 - 11949		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	2945 X	1412	-0-	-1533	-0-	166 1	1200 2	Y	42					266
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	46 9								
03	1922 X	1618	-0-	-304	-0-	2741 2	41 9	Y	37					303
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	1597 2	21 9	Y	19		179 1			143
						236 1	2486 2	Y	44					187
						48 9								
05	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	96 1	1755 2	Y	22					209
						24 9								
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-					209

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925 - 11966		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH	12130	PERF.11922 - 12017		
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-					139
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					139

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 - 5658		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5576 - 5585		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7779 - 7881		
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-					57
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-					57
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	250 2	123 2	N	-0-					57
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2	N	-0-					57
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT					57

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		310 N	266	-0-	-44	-0-	264 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835												
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3266 2	76 9	N	69		89
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		89
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3298 2	150 9	N	136	190 1	35
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6270 2	277 9	N	252	185 1	102
05		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2793 2	68 9	N	62		164
06		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8114 2	151 9	N	137	187 1	114

BARRERA (LOBO 6)												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT												
WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		106
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		106
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		106
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		106
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		106
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326												
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		30
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-		30
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		30
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		30
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		30
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC												
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC												
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.												
WELL #: 251741 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.												
WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 - 6822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		58
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		58
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		58
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID ->	104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 - 8848
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTELL PASS (FRIO M)				05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 125		WELL #:		1	RRCID ->	198587	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	9515 - 10330
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	258	1	2067	3	Y	58	57 1 31
						64	9					
02	2175 N	199	-0-	-1976	-0-	74	1	111	3	Y	13	28 1 16
						14	9					
03	2604 N	1550	-0-	-1054	-0-	249	1	1228	3	Y	66	28 1 54
						73	9					
04	2310 N	447	-0-	-1863	-0-	49	1	331	3	Y	61	81 1 34
						67	9					
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	206	3	Y	21	27 1 28
						23	9					
06	1500 N	34	-0-	-1466	-0-	32	1	2	3	Y	-0-	28

LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 95		WELL #:		1	RRCID ->	050340	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7945 - 8554
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	12	1	224	2	N	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD		//CONT.//		05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-			-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	782	2	N	-0-			-0-
04		810 N	715	-0-	-95	-0-	54	1	661	2	N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	N	-0-			-0-
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HEREFORD -T-		WELL #:		18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980			
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	252	1	1044	2	N	4	3	1	4
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	291	1	1318	2	N	6	3	1	7
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	351	1	1602	2	N	5	4	1	8
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	344	1	1520	2	N	8	8	1	8
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1	1548	2	N	9	5	1	12
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	479	1	1465	2	N	11	12	1	11

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
FLINT OAK ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502			
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13			162
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	2	15	9	N	14			176
03		1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1421	2	26	9	N	24			200
04		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1383	2	7	9	N	6	180	1	26
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	N	17			43
06		1410 N	884	-0-	-526	-0-	874	2	10	9	N	9			52

MERIT ENERGY COMPANY				561136		ONE WELL				CNTY: WEBB					
HEREFORD -T-		WELL #:		23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8243 - 8250			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)				05993 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	131800	COMPL. DATE	08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7058 - 7064			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3441	2826	-0-	-615	2509	2826	2			N	-0-				14
02	3219	2135	-0-	-1084	1425	2135	2			N	-0-				14
03	3441	2343	-0-	-1098	327	2337	2	6	9	N	5				19
04	2970 #	2154	-0-	-816	-0-	2154	2			N	-0-				19
05	3069 #	2553	-0-	-516	-0-	2553	2			N	-0-				19
06	2730 #	2289	-0-	-441	-0-	2289	2			N	-0-				19

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	144	1	2910	3	N	-0-				44
02	3016 X	2784	-0-	-232	-0-	140	1	2644	3	N	-0-				44
03	3224 X	2705	-0-	-519	-0-	158	1	2547	3	N	-0-				44
04	3120 X	2786	-0-	-334	-0-	150	1	2636	3	N	-0-				44
05	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	148	1	2467	3	N	-0-				44
06	2970 X	2960	-0-	-10	-0-	159	1	2801	3	N	-0-				44

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	2659	-0-	-38	-0-	188	1	2471	3	N	-0-				30
02	2552 X	2394	-0-	-158	-0-	162	1	2232	3	N	-0-				30
03	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	140	1	2129	3	N	1				31
04	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	194	1	2198	3	N	-0-				31
05	2945 X	1274	-0-	-1671	-0-	93	1	1181	3	N	-0-				31
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				31

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-				63
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	3	N	19				82
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	104	1	1683	3	N	-0-				82
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	3	N	-0-				82
05	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	77	1	1274	3	N	-0-				82
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	89	1	1589	3	N	-0-				82

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	3	13	9	N	12				126
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3782	3	10	9	N	9	114	1		21
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-				21
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7				28
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-				28
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-				28

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-			121
02		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			121
03		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-			121
04		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-			121
05		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-			121
06		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	3			N	-0-			121

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102			
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48	1 937 3	N	-0-		17
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45	1 898 3	N	-0-		17
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1 934 3	N	-0-		17
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1 771 3	N	-0-		17
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1 694 3	N	-0-		17
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	30	1 578 3	N	-0-		17

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1 334 3	N	-0-		84
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1 320 3	N	-0-		84
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	14	1 281 3	N	-0-		84
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1 388 3	N	-0-		84
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1 380 3	N	-0-		84
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	10	1 195 3	N	-0-		84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	68	1 1345 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1317	-0-	-75	-0-	62	1 1255 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	55	1 1220 3	N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1 1327 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	57	1 1258 3	N	-0-		-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1 1214 3	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1 49 3	N	-0-		34
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1 81 3	N	-0-		34
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1 65 3	N	-0-		34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		34
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1 139 3	N	-0-		34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

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

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			5
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-			5
							1	4							
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-			5
04		540 N	427	-0-	-113	-0-	19	1	408	3	N	-0-			5
05		558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	3	N	-0-			5
06		540 N	329	-0-	-211	-0-	16	1	313	3	N	-0-			5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-			66
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-			66
03		465 N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	N	-0-			66
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	3	N	-0-			66
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	-0-			66
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-			66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			32
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	3	N	-0-			32
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			32
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-			32
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	3	N	-0-			32
06		300 N	141	-0-	-159	-0-	7	1	134	3	N	-0-			32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	164657	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8390 - 8484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1085 X	492	-0-	-593	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	3
02		1015 X	373	-0-	-642	-0-	15	1	358	3	Y	-0-	3
03		1085 X	977	-0-	-108	-0-	40	1	934	3	Y	3	6
04		540 X	416	-0-	-124	-0-	3	9					
05		558 X	323	-0-	-235	-0-	18	1	398	3	Y	-0-	6
06		993 X	993	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-	6
							43	1	950	3	Y	-0-	6
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	165577	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8157 - 8638	
01		1054 N	823	-0-	-231	-0-	33	1	790	3	Y	-0-	5
02		1189 N	294	-0-	-895	-0-	12	1	282	3	Y	-0-	5
03		837 N	307	-0-	-530	-0-	12	1	293	3	Y	2	7
04		810 N	144	-0-	-666	-0-	2	9					
05		310 N	117	-0-	-193	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	7
06		300 N	166	-0-	-134	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	7
							7	1	159	3	Y	-0-	7
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		14	RRCID ->	165680	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8206 - 8324	
01		1860 X	1661	-0-	-199	-0-	66	1	1586	3	Y	8	6
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	9	9					
03		1705 X	1647	-0-	-58	-0-	63	1	1520	3	Y	-0-	6
04		1620 N	1368	-0-	-252	-0-	69	1	1571	3	Y	6	12
05		1705 N	1328	-0-	-377	-0-	7	9					
06		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	58	1	1310	3	Y	-0-	12
							53	1	1274	3	Y	1	13
							1	9					
							59	1	1312	3	Y	-0-	13
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		18	RRCID ->	165681	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	8336 - 8692	
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1726	3	Y	1	11
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1	9				10	1
03		1922 N	1112	-0-	-810	-0-	68	1	1645	3	Y	-0-	11
04		1740 N	1548	-0-	-192	-0-	46	1	1062	3	Y	4	15
05		1829 N	1671	-0-	-158	-0-	4	9					
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	1	16
							1	9					
							66	1	1604	3	Y	1	17
							1	9					
							73	1	1629	3	Y	-0-	17
CLARK, N. H.		WELL #:		13	RRCID ->	165697	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6926 - 7260	
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	14	71
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	15	9					
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	N	1	72
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1	9					
05		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	63	1	1278	3	N	-0-	72
06		1290 N	770	-0-	-520	-0-	73	1	1361	3	N	-0-	72
							63	1	1178	3	N	-0-	72
							36	1	734	3	N	-0-	72

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	23 1	557 3	Y	-0-			3 1		3
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22 1	524 3	Y	-0-					3
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	23 1	535 3	Y	2					5
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	22 1	497 3	Y	-0-					5
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	21 1	521 3	Y	-0-					5
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	22 1	494 3	Y	-0-					5
B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234						
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	156 1	3350 3	N	11					122
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	147 1	3035 3	N	-0-					122
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	145 1	2913 3	N	-0-					122
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164 1	3046 3	N	-0-					122
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	173 1	3271 3	N	-0-					122
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	122 1	2460 3	N	-0-					122
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613						
01	2387 X	982	-0-	-1405	-0-	39 1	939 3	Y	4	10 1				11
02	1653 X	891	-0-	-762	-0-	4 9	856 3	Y	-0-					11
03	1116 X	825	-0-	-291	-0-	35 1	788 3	Y	3					14
04	960 N	634	-0-	-326	-0-	34 1	606 3	Y	1					15
05	961 N	434	-0-	-527	-0-	3 9	417 3	Y	-0-					15
06	810 N	614	-0-	-196	-0-	27 1	588 3	Y	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
WM. HUBBERD A2		WELL #:		26	RRCID ->	167805	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7768 - 7845	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	47	1	1203	3	N	-0-	12
02		1305 N	1201	-0-	-104	-0-	47	1	1154	3	N	-0-	12
03		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	52	1	1149	3	N	-0-	12
04		1200 N	1126	-0-	-74	-0-	52	1	1074	3	N	-0-	12
05		1271 N	981	-0-	-290	-0-	51	1	930	3	N	-0-	12
06		1170 N	903	-0-	-267	-0-	51	1	852	3	N	-0-	12

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		6	RRCID ->	168891	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7390	
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-	64
02		841 N	756	-0-	-85	-0-	35	1	721	3	N	-0-	64
03		868 N	733	-0-	-135	-0-	34	1	699	3	N	-0-	64
04		840 N	673	-0-	-167	-0-	34	1	639	3	N	-0-	64
05		806 N	585	-0-	-221	-0-	29	1	556	3	N	-0-	64
06		720 N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	3	N	-0-	64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		23	RRCID ->	169404	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8142 - 8461	
01		1860 X	1338	-0-	-522	-0-	53	1	1284	3	Y	1	10
							1	9					
02		1595 X	1145	-0-	-450	-0-	45	1	1100	3	Y	-0-	10
03		1767 X	1484	-0-	-283	-0-	62	1	1415	3	Y	6	16
							7	9					
04		1290 N	928	-0-	-362	-0-	41	1	887	3	Y	-0-	16
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	3	Y	1	17
							1	9					
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	3	Y	-0-	17

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		21	RRCID ->	169465	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8866 - 8944	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		27	RRCID ->	169871	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8540 - 8610	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #:		13	RRCID ->	170537	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8272 - 8405	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8306 - 8400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	151	1	3618	3	Y	17
02		3712 X	3521	-0-	-191	-0-	140	1	3381	3	Y	17
03		3906 X	3515	-0-	-391	-0-	147	1	3355	3	Y	29
							13	9				
04		3780 X	3226	-0-	-554	-0-	137	1	3087	3	Y	31
							2	9				
05		3906 X	3357	-0-	-549	-0-	133	1	3222	3	Y	33
							2	9				
06		3660 X	3284	-0-	-376	-0-	141	1	3143	3	Y	33

S. D. MARTINEZ GU			WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6964 - 7516	
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-	21
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	21
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-	21
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	21
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-	21
06		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1248	3		N	-0-	21

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8872 - 8902	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

B.M.T.			WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6751 - 6877	
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	19
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	3	N	19
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	3	N	19
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	3	N	19
05		1426 N	993	-0-	-433	-0-	50	1	943	3	N	19
06		1440 N	864	-0-	-576	-0-	40	1	824	3	N	19

HUBBERD			WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9271 - 9281	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7222 - 8758	
01		1178 X	983	-0-	-195	-0-	39	1	943	3	Y	6
							1	9				
02		940 X	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	6
03		1023 X	1006	-0-	-17	-0-	42	1	960	3	Y	10
							4	9				
04		960 N	919	-0-	-41	-0-	39	1	880	3	Y	10
05		992 N	955	-0-	-37	-0-	38	1	916	3	Y	11
							1	9				
06		960 N	955	-0-	-5	-0-	41	1	914	3	Y	11

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313																
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481									
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	2	12	1					12
02	1595 N	1542	-0-	-53	-0-	61	1	1481	3	Y	-0-							12
03	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	66	1	1505	3	Y	6							18
04	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	62	1	1394	3	Y	1							19
05	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	64	1	1549	3	Y	1							20
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-							20

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864									
01	3255 X	2518	-0-	-737	-0-	100	1	2412	3	Y	5	16	1					19
02	2146 X	2060	-0-	-86	-0-	81	1	1979	3	Y	-0-							19
03	2294 X	2046	-0-	-248	-0-	84	1	1956	3	Y	5							24
04	2430 X	2176	-0-	-254	-0-	92	1	2082	3	Y	2							26
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	84	1	2031	3	Y	1							27
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	3	Y	-0-							27

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680									
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	53	1	1269	3	Y	-0-	7	1					7
02	1305 N	1110	-0-	-195	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-							7
03	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	42	1	976	3	Y	3							10
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	50	1	1128	3	Y	1							11
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	45	1	1099	3	Y	-0-							11
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	42	1	926	3	Y	-0-							11

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4484	-0-	-321	-0-	180	1	4304	3	Y	-0-	23 1	24
02		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	175	1	4248	3	Y	-0-		24
03		4557 X	4271	-0-	-286	-0-	178	1	4076	3	Y	15		39
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	17	9						
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	193	1	4401	3	Y	3		42
05		4743 X	4383	-0-	-360	-0-	3	9						
05		4743 X	4383	-0-	-360	-0-	173	1	4207	3	Y	3		45
06		4590 X	4408	-0-	-182	-0-	3	9						
06		4590 X	4408	-0-	-182	-0-	189	1	4219	3	Y	-0-		45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216														
01		682 N	427	-0-	-255	-0-	17	1	409	3	Y	1	5 1	4
02		667 N	520	-0-	-147	-0-	1	9						
02		667 N	520	-0-	-147	-0-	20	1	500	3	Y	-0-		4
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	934	3	Y	4		8
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	4	9						
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	Y	-0-		8
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	Y	1		9
06		960 N	771	-0-	-189	-0-	1	9						
06		960 N	771	-0-	-189	-0-	33	1	738	3	Y	-0-		9

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314 MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868														
01		1240 X	996	-0-	-244	-0-	46	1	950	2	N	-0-		32
02		1160 X	808	-0-	-352	-0-	38	1	770	2	N	-0-		32
03		1240 X	1075	-0-	-165	-0-	49	1	1026	2	N	-0-		32
04		1200 X	690	-0-	-510	-0-	36	1	654	2	N	-0-		32
05		992 X	522	-0-	-470	-0-	30	1	492	2	N	-0-		32
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	1		33
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5518 X	5170	-0-	-348	-0-	379 1	4776 2	Y	14	35
							15 9				
02		5104 X	4618	-0-	-486	-0-	327 1	4268 2	Y	21 29 1	27
							23 9				
03		5363 X	5334	-0-	-29	-0-	396 1	4906 2	Y	29 29 1	27
							32 9				
04		5160 X	4968	-0-	-192	-0-	373 1	4575 2	Y	18 27 1	18
							20 9				
05		5332 X	5031	-0-	-301	-0-	382 1	4631 2	Y	16 27 1	7
							18 9				
06		5160 X	4804	-0-	-356	-0-	373 1	4401 2	Y	27	40
							30 9				

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148	
01		3348 X	1162	-0-	-2186	-0-	1155 2	7 9	Y	6	34
02		2987 X	1834	-0-	-1153	-0-	69 1	1761 2	Y	4	38
							4 9				
03		3131 X	1941	-0-	-1190	-0-	105 1	1835 2	Y	1	39
							1 9				
04		3030 X	1859	-0-	-1171	-0-	159 1	1698 2	Y	2	41
							2 9				
05		2883 X	1295	-0-	-1588	-0-	112 1	1171 2	Y	11	52
							12 9				
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	283 1	3711 2	Y	-0-	53

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966	
01		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	236 1	2972 2	Y	-0-	17
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	224 1	2914 2	Y	-0-	-0-
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	299 1	3701 2	Y	-0-	-0-
04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	277 1	3394 2	Y	-0-	-0-
05		3317 X	2740	-0-	-577	-0-	209 1	2531 2	Y	-0-	-0-
06		3210 X	2738	-0-	-472	-0-	214 1	2524 2	Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509	
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
02		116 N	72	-0-	-44	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 7258 - 7306					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7638 - 7918					
01	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	-0-	219	1	3913	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4431	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
03	4712 X	4484	-0-	-228	-0-	-0-	242	1	4242	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	4554	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	-0-	-0-	-0-	19

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7664 - 8114					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7967 - 8307					
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1914 N	1797	-0-	-117	-0-	-0-	92	1	1705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	-0-	96	1	1661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2310 N	713	-0-	-1597	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7435 - 7470					
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	-0-	93	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7570 - 7587					
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	1151	-0-	-1732	-0-	1144 2	7 9	Y	6	74
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	85 1	2151 2	Y	3	77
						3 9				
03	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	118 1	2072 2	Y	2	79
						2 9				
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	259 1	2755 2	Y	2	81
						2 9				
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	304 1	3164 2	Y	12	93
						13 9				
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	249 1	3265 2	Y	-0-	92

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	101 1	627 2	Y	-0-	3
02	696 N	597	-0-	-99	-0-	97 1	500 2	Y	-0-	3
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	85 1	653 2	Y	-0-	3
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	128 1	596 2	Y	-0-	3
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	140 1	645 2	Y	-0-	3
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	104 1	601 2	Y	-0-	3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816		
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	158 1	2827 2	Y	20	38
						22 9				
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100 1	1851 2	Y	-0-	38
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	109 1	1912 2	Y	-0-	38
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	110 1	1888 2	Y	-0-	38
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	106 1	1906 2	Y	-0-	38
06	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	51 1	969 2	Y	1	38
						1 9				

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158		
01	2263 N	1899	-0-	-364	-0-	101 1	1798 2	Y	-0-	-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	111 1	2056 2	Y	-0-	-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	116 1	2043 2	Y	-0-	-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	112 1	1937 2	Y	-0-	-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106 1	1897 2	Y	-0-	-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	91 1	1735 2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296		
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9 1	164 2	Y	-0-	-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	108	1	1358	2	Y	-0-	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	117	1	1445	2	Y	-0-	-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	111	1	1360	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	113	1	1371	2	Y	-0-	-0-
06	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470												
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	33	1	261	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	2	Y	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	Y	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242												
01	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	243	1	3063	2	Y	14	39
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	290	1	3776	2	Y	22	32
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	269	1	3333	2	Y	29	32
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	263	1	3224	2	Y	18	23
05	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	250	1	3028	2	Y	17	13
06	3360 X	2581	-0-	-779	-0-	200	1	2357	2	Y	22	35

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734												
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	Y	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	43	1	508	2	Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684												
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	169	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	169	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	164	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2961	-0-	-129	-0-	148	1	2813	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

01	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	164	1	2926	2	Y	2					5
02	3103 X	2883	-0-	-220	-0-	147	1	2736	2	Y	-0-					5
03	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-					5
04	3120 X	2828	-0-	-292	-0-	155	1	2673	2	Y	-0-					5
05	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	148	1	2652	2	Y	20					25
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	142	1	2700	2	Y	-0-					24

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

01	651 N	462	-0-	-189	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	482	-0-	-69	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

01	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	246	1	3099	2	Y	15					46
02	3335 X	3207	-0-	-128	-0-	227	1	2956	2	Y	22	30	1			38
03	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	252	1	3120	2	Y	28	28	1			38
04	3330 X	2972	-0-	-358	-0-	223	1	2729	2	Y	18	28	1			28
05	3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	145	1	1756	2	Y	16	27	1			17
06	3330 X	1165	-0-	-2165	-0-	89	1	1046	2	Y	27					40

BASHARA-HEREFORD (7300)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MARTINEZ, E. T.													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
//CONT.// 386310													
WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-	-0-	
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-	-0-	
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-	-0-	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-	-0-	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	Y	-0-	-0-	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609													
01	3100 N	2402	-0-	-698	1307	177	1	2225	2	Y	-0-	-0-	
02	2900 N	2329	-0-	-571	736	166	1	2163	2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2466	-0-	-634	102	182	1	2253	2	Y	28	15	
						31	9						
04	2351 N	2249	-0-	-102	-0-	168	1	2061	2	Y	18	15	
						20	9						
05	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	168	1	2036	2	Y	17	10	
						19	9						
06	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	177	1	2082	2	Y	27	37	
						30	9						

C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640													
01	465 N	176	-0-	-289	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	-0-	
02	435 N	100	-0-	-335	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	-0-	
03	465 N	54	-0-	-411	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	Y	-0-	-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-	-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-	-0-	

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1													
WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218													
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	-0-	2	
02	493 N	407	-0-	-86	-0-	66	1	341	2	Y	-0-	2	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-	2	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	94	1	440	2	Y	-0-	2	
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	109	1	502	2	Y	-0-	2	
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	78	1	451	2	Y	-0-	3	

MORENO, ISIDRO ET AL													
WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476													
01	341 N	148	-0-	-193	-0-	11	1	137	2	Y	-0-	-0-	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-	-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-	-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-	-0-	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	-0-	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
05	T. A.	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-	1	
06	T. A.	2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-	1	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	727	-0-	-48	-0-	53 1	674 2	Y		-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	50 1	654 2	Y		-0-			-0-
03		682 N	573	-0-	-109	-0-	43 1	530 2	Y		-0-			-0-
04		690 N	527	-0-	-163	-0-	40 1	487 2	Y		-0-			-0-
05		744 N	568	-0-	-176	-0-	43 1	525 2	Y		-0-			-0-
06		540 N	431	-0-	-109	-0-	34 1	397 2	Y		-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186						
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N		-0-			-0-
02		87 N	5	-0-	-82	-0-	5 2		N		-0-			-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	57 1	841 2	N		-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	N		-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	N		-0-			-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394						
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	115 1	2541 2	N		5			75
							6 9							
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	N		-0-			75
03		2232 N	1578	-0-	-654	-0-	78 1	1500 2	N		-0-			75
04		2160 N	1699	-0-	-461	-0-	114 1	1585 2	N		-0-			75
05		2232 N	1826	-0-	-406	-0-	119 1	1707 2	N		-0-	37 1		38
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	128 1	1667 2	N		-0-			39

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939						
01		3007 X	2597	-0-	-410	-0-	138 1	2459 2	N		-0-			4
02		2784 X	2302	-0-	-482	-0-	118 1	2182 2	N		2			6
							2 9							
03		2914 X	2419	-0-	-495	-0-	131 1	2288 2	N		-0-			6
04		2760 X	2322	-0-	-438	-0-	127 1	2195 2	N		-0-			6
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	141 1	2530 2	N		4			10
							4 9							
06		2520 X	2207	-0-	-313	-0-	110 1	2095 2	N		2			10
							2 9							

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416						
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	96 1	1718 2	N		-0-			-0-
02		1595 N	1534	-0-	-61	-0-	78 1	1456 2	N		-0-			-0-
03		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	92 1	1614 2	N		-0-			-0-
04		1770 N	1414	-0-	-356	-0-	78 1	1336 2	N		-0-			-0-
05		1643 N	1334	-0-	-309	-0-	71 1	1263 2	N		-0-			-0-
06		1650 N	1044	-0-	-606	-0-	52 1	992 2	N		-0-			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712						
01		3038 X	2739	-0-	-299	-0-	145 1	2594 2	N		-0-			-0-
02		2842 X	2682	-0-	-160	-0-	137 1	2545 2	N		-0-			-0-
03		3038 X	2885	-0-	-153	-0-	156 1	2729 2	N		-0-			-0-
04		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	150 1	2579 2	N		-0-			-0-
05		2852 N	2755	-0-	-97	-0-	146 1	2609 2	N		-0-			-0-
06		2790 N	2761	-0-	-29	-0-	138 1	2623 2	N		-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-	-0-	7
02	1305 N	1150	-0-	-155	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-	-0-	7
03	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-	-0-	7
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-	-0-	7
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	-0-	-0-	7
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-	-0-	9

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200														
01	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	-0-	63	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	-0-	65	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073														
01	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	-0-	327	1	5835	2	Y	2	-0-	4
02	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	6089	2	Y	-0-	-0-	4
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	6617	2	Y	-0-	-0-	4
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	6357	2	Y	-0-	-0-	4
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	6599	2	Y	21	-0-	25
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	6254	2	Y	-0-	-0-	24

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575														
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972														
01	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	-0-	118	1	1493	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 N	1511	-0-	-84	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1530	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	-0-	112	1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1489	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1466	2	N	-0-	-0-	-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348														
01	7223 X	7000	-0-	-223	-0-	-0-	370	1	6612	2	N	16	-0-	25
02	6728 X	6397	-0-	-331	-0-	-0-	327	1	6069	2	N	1	-0-	26
03	7130 X	6637	-0-	-493	-0-	-0-	358	1	6279	2	N	-0-	-0-	26
04	6900 X	6214	-0-	-686	-0-	-0-	341	1	5873	2	N	-0-	-0-	26
05	7037 X	6389	-0-	-648	-0-	-0-	337	1	6030	2	N	20	-0-	46
06	6780 X	6153	-0-	-627	-0-	-0-	307	1	5846	2	N	-0-	-0-	48

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
VELA, J. M.															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1375	-0-	-17	-0-	70	1	1305	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	76	1	1340	2	N	-0-			-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	74	1	1329	2	N	-0-			-0-
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"												WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156			
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"												WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134			
01		930 N	855	-0-	-75	-0-	63	1	771	2	N	19	21	1	21
							21	9							
02		812 N	750	-0-	-62	-0-	28	1	716	2	N	5	24	1	2
							6	9							
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	21			23
							23	9							
04		840 N	735	-0-	-105	-0-	28	1	707	2	N	-0-			23
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	20	24	1	19
							22	9							
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	30	1	769	2	N	-0-			23

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1												WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696			
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	-0-			2
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	2	Y	-0-			2
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	64	1	488	2	Y	-0-			2
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	98	1	456	2	Y	-0-			2
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	2	Y	-0-			2
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	72	1	418	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C"												WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512			
01		1550 N	1143	-0-	-407	-0-	84	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02		1218 N	1078	-0-	-140	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	918	-0-	-291	-0-	69	1	849	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	917	-0-	-193	-0-	69	1	848	2	Y	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-			-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	80	1	949	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	19	1	80	2	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	1	1
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	9					1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	N	1	1
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9					1
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	1	1
						1	9					1
						38	1	181	2	N	1	1
						1	9					1
						57	1	175	2	N	1	1
						1	9					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458												
01	2511 N	1999	-0-	-512	-0-	1989	2	10	9	N	9	11
02	2349 N	1901	-0-	-448	-0-	1891	2	10	9	N	9	12
03	2356 N	1791	-0-	-565	-0-	1782	2	9	9	N	8	13
04	1920 N	1378	-0-	-542	-0-	1368	2	10	9	N	9	9
05	2046 N	1655	-0-	-391	-0-	1645	2	10	9	N	9	12
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2257	2	11	9	N	10	10

HEREFORD, L.M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143												
01	2263 X	1480	-0-	-783	-0-	287	1	1189	2	N	4	6
02	2117 X	1909	-0-	-208	-0-	4	9					10
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	343	1	1556	2	N	9	15
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	10	9					11
05	2046 X	1873	-0-	-173	-0-	376	1	1717	2	N	11	15
06	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	12	9					11
						346	1	1529	2	N	11	15
						12	9					12
						323	1	1541	2	N	8	12
						9	9					10
						421	1	1291	2	N	10	10
						11	9					10

HEREFORD, L.M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644												
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	549	2	2	9	N	2	3
02	638 N	514	-0-	-124	-0-	512	2	2	9	N	2	3
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	585	2	3	9	N	3	4
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3	4
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3	3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
01	6665 X	3895	-0-	-2770	-0-	3880	2	15	9	N	14	17
02	6235 X	2831	-0-	-3404	-0-	2816	2	15	9	N	14	19
03	5642 X	3343	-0-	-2299	-0-	3330	2	13	9	N	12	20
04	3780 X	3479	-0-	-301	-0-	3461	2	18	9	N	16	15
05	3906 X	3866	-0-	-40	-0-	3851	2	15	9	N	14	19
06	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	3438	2	19	9	N	17	17

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	510 2	2 9	N	2	2 1	2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522 2	3 9	N	3	2 1	3
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564 2	3 9	N	3	2 1	4
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555 2	3 9	N	3	4 1	3
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575 2	2 9	N	2	2 1	3
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573 2	3 9	N	3	3 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
01	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2095 2	9 9	N	8	7 1	10
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2130 2	11 9	N	10	7 1	13
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2398 2	11 9	N	10	8 1	15
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2272 2	13 9	N	12	16 1	11
05	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2185 2	11 9	N	10	7 1	14
06	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2225 2	12 9	N	11	14 1	11

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381 2	1 9	Y	1	1 1	2
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	Y	1	1 1	2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2 9	Y	2	1 1	3
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403 2	2 9	Y	2	3 1	2
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	Y	1	1 1	2
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	379 2	2 9	Y	2	2 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
01	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	506 1	2100 2	N	8	8 1	11
02	2581	X	2534	-0-	-47	-0-	456 1	2065 2	N	12	8 1	15
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	497 1	2269 2	N	11	9 1	17
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	481 1	2127 2	N	13	18 1	12
05	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	455 1	2170 2	N	10	8 1	14
06	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	659 1	2019 2	N	12	14 1	12

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591				
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	999 2	4 9	N	4	3 1	5
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	871 2	4 9	N	4	3 1	6
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997 2	4 9	N	4	3 1	7
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000 2	6 9	N	5	7 1	5
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143 2	4 9	N	4	3 1	6
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143 2	7 9	N	6	6 1	6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	267	1	N	5	5	1	7
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	246	1	N	7	5	1	9
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	272	1	N	5	5	1	9
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	N	7	10	1	6
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	169	1	N	4	4	1	6
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	221	1	N	5	6	1	5

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 6945 - 7141		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	N	1	9		1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	1	1	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	N	1	9		1
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	N	1	9		1

HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6723 - 7033		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 7812		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6708 - 6833		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	2	3	1	3
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	2	2	1	3
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	3	1	1	5
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	4	5	1	4
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	803	2	Y	4	3	1	5
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	4	5	1	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	47 1	193 2	Y	2	1 1	2	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 9	168 2	Y	2	1 1	3	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	37 1	168 2	Y	1	2 1	2	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	2 9	168 2	Y	1	2 1	1	
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	37 1	132 2	Y	1	1 1	1	
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	1 9	128 2	Y	1	1 1	1	
						42 1						
						1 9						

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834				
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	N	1	1 1	1	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	N	2	1 1	2	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9	N	1	1 1	2	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	N	2	2 1	2	
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	337 2	1 9	N	1	1 1	2	
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	303 2	2 9	N	2	2 1	2	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732				
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299 2	8 9	N	7	8 1	9	
02	1943 N	1751	-0-	-192	-0-	1745 2	6 9	N	5	7 1	7	
03	2356 N	1485	-0-	-871	-0-	1477 2	8 9	N	7	4 1	10	
04	3000 N	5565	-0-	2565	2565	5531 2	34 9	N	31	11 1	30	
05	3100 N	5593	-0-	2493	5058	5556 2	37 9	N	34	19 1	45	
06	3000 N	4517	-0-	1517	6575	4484 2	33 9	N	30	45 1	30	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	1	1	1			1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	243	2	N	2	1	1			2
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	1	1	1			2
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	223	2	N	1	2	1			1
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	49	1	236	2	N	2	1	1			2
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	229	2	N	2	2	1			2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785								
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	82	1	340	2	N	2	2	1			2
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	80	1	364	2	N	2	1	1			3
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	79	1	362	2	N	2	2	1			3
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	2	3	1			2
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	66	1	316	2	N	2	1	1			3
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	114	1	348	2	N	3	3	1			3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614								
01	1147 N	877	-0-	-270	-0-	170	1	703	2	N	4	4	1			5
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	153	1	693	2	N	3	3	1			5
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	168	1	766	2	N	5	3	1			7
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	154	1	683	2	N	4	7	1			4
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	148	1	707	2	N	4	3	1			5
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	212	1	648	2	N	4	5	1			4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	224	1	928	2	N	4	3 1	5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	4	3 1	6
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	962	2	N	5	4 1	7
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	191	1	847	2	N	5	7 1	5
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	219	1	1045	2	N	5	3 1	7
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	275	1	841	2	N	6	7 1	6

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482													
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	N	1	1 1	1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	N	1	1 1	1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	N	1	1 1	1
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	42	1	186	2	N	1	1 1	1
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	N	1	1 1	1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	1	1 1	1

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038													
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	1		1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-		1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-	1 1	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	1		1
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	N	-0-	1 1	-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406													
01	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3489	2	15	9	N	14	14 1	18
02	3567 X	3171	-0-	-396	-0-	3152	2	19	9	N	17	13 1	22
03	3689 X	3101	-0-	-588	-0-	3084	2	17	9	N	15	13 1	24
04	3570 X	3253	-0-	-317	-0-	3234	2	19	9	N	17	24 1	17
05	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	3206	2	15	9	N	14	11 1	20
06	3390 X	3259	-0-	-131	-0-	3240	2	19	9	N	17	20 1	17

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954													
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5	5 1	6
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	4 1	8
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7	5 1	10
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1093	2	9	9	N	8	10 1	8
05	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1257	2	7	9	N	6	5 1	9
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1443	2	9	9	N	8	9 1	8

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2 9	N	2	2 1	2
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3 9	N	3	2 1	3
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2 9	N	2	2 1	3
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3 9	N	3	3 1	3
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	506	2	3 9	N	3	2 1	4
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3 9	N	3	4 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7090 - 7118		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7434 - 8351		
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9 9	N	8	8 1	21
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10 9	N	9	8 1	22
03	2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1672	2	6 9	N	5	7 1	20
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8 9	N	7	10 1	17
05	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2112	2	8 9	N	7	4 1	20
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9 9	N	8	10 1	18

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7570 - 8040		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	383 2	N	2	2 1	2
						2	9					
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	94	1	424 2	N	3	2 1	3
						3	9					
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	718 2	N	2	2 1	3
						2	9					
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	192	1	850 2	N	2	3 1	2
						2	9					
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	169	1	806 2	N	2	1 1	3
						2	9					
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	126	1	385 2	N	2	3 1	2
						2	9					

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 11879 - 11902		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)			06546 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228												
BEAURLINE, A. W. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 073341			COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BEAURLINE, A. W.			WELL #: 2		RRCID -> 087662			COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228												
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106082			COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228												
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735			COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 127869			COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 134023			COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916															

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186															

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	N	4	4	1		2
						4	9								
02	406 N	357	-0-	-49	-0-	24	1	329	2	N	4	2	1		4
						4	9								
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	3	3	1		4
						3	9								
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	4	4	1		4
						4	9								
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	3	4	1		3
						3	9								
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	3	1	1		5
						3	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654															

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	211	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	1	1		3
						2	9								
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	2	1	1		5
						2	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632															

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 -	6987
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	C	AMT CODE	AMT CODE	
										M			
01		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	268	1	3318	2	N	26	35 1
							29	9					45
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3661	2	N	28	40 1
							31	9					33
03		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	248	1	3870	2	N	20	37 1
							22	9					16
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	303	1	4737	2	N	19	35
							21	9					
05		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	319	1	5023	2	N	27	38 1
							30	9					24
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	274	1	4424	2	N	16	40 1
							18	9					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 -	6934
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1	1 1
							1	9					2
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	8	1	113	2	N	1	1 1
							1	9					2
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	2	N	1	1 1
							1	9					2
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	2	4
							2	9					
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1	1 1
							1	9					4
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-	1 1
													3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 -	6916
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	3	4 1
							3	9					6
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	22	1	314	2	N	2	4 1
							2	9					4
03		403 N	251	-0-	-152	-0-	15	1	235	2	N	1	3 1
							1	9					2
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	2	4
							2	9					
05		372 N	245	-0-	-127	-0-	15	1	229	2	N	1	2 1
							1	9					3
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	1	3 1
							1	9					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 -	6933
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	906	2	N	10	10 1
							11	9					14
02		1102 N	1062	-0-	-40	-0-	71	1	983	2	N	7	11 1
							8	9					10
03		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	68	1	1060	2	N	5	10 1
							6	9					5
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	5	10
							6	9					
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	N	7	10 1
							8	9					7
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	4	11 1
							4	9					-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90 1	1120 2	N	10	12 1		15
							11 9						
02		1363 N	1334	-0-	-29	-0-	88 1	1236 2	N	9	14 1		10
							10 9						
03		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	83 1	1307 2	N	6	12 1		4
							7 9						
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	103 1	1599 2	N	6			10
							7 9						
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	109 1	1695 2	N	9	13 1		6
							10 9						
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	93 1	1493 2	N	7	13 1		-0-
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994													
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	48 1	595 2	N	8	8 1		14
							9 9						
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	374 2	N	2	7 1		9
							2 9						
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	44 1	690 2	N	4	6 1		7
							4 9						
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N	2			9
							2 9						
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	480 2	N	3	5 1		7
							3 9						
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1	452 2	N	1	5 1		3
							1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524													
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	135 1	1678 2	N	13	18 1		29
							14 9						
02		2204 N	1742	-0-	-462	-0-	116 1	1611 2	N	14	19 1		24
							15 9						
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	127 1	1973 2	N	10	18 1		16
							11 9						
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	133 1	2085 2	N	9			25
							10 9						
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	140 1	2210 2	N	12	17 1		20
							13 9						
06		2040 N	1455	-0-	-585	-0-	85 1	1368 2	N	2	17 1		5
							2 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160													
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7707 - 7980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	543	1	6630	2	N	58	58	1	-0-
							64	9							
02		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	419	1	5583	2	N	60	40	1	20
							66	9							
03		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	401	1	7106	2	N	33	40	1	13
							36	9							
04		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	522	1	8951	2	N	76	71	1	18
							84	9							
05		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	677	1	8882	2	N	58	76	1	-0-
							64	9							
06		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	704	1	9173	2	N	54	27	1	27
							59	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8018 - 8172			
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7706 - 7972			
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	6	9	1	3
							7	9							
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	8	6	1	5
							9	9							
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	N	6	6	1	5
							7	9							
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	N	12	11	1	6
							13	9							
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	N	9	12	1	3
							10	9							
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1467	2	N	9	4	1	8
							10	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 - 7780			
01		961 N	612	-0-	-349	-0-	46	1	562	2	N	4	6	1	2
							4	9							
02		841 N	556	-0-	-285	-0-	38	1	511	2	N	6	4	1	4
							7	9							
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	N	5	5	1	4
							6	9							
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	7	7	1	4
							8	9							
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	5	7	1	2
							6	9							
06		1020 N	850	-0-	-170	-0-	60	1	784	2	N	5	2	1	5
							6	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 - 8418			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	1	1	1	1	2	
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	1 9	77 2	N	1	1	1	1	2	
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	79 2	N	-0-		1	1	2	
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	1 9	52 2	N	-0-				1	
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	33 2	N	-0-				1	
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	32 2	N	-0-				1	

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	309 1	3774 2	N	35	35	1		-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	39 9	4011 2	N	40	28	1		12
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	44 9	5218 2	N	25	28	1		9
04	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	28 9	6431 2	N	55	51	1		13
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	374 1	5909 2	N	39	52	1		-0-
06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	61 9	5043 2	N	30	16	1		14

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-				-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	-0-				-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-				-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-				-0-
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	8 1	102 2	N	-0-				-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	1	1	1		2
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	1 9	100 2	N	1	1	1		2
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	8 1	101 2	N	1	1	1		2
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	N	1	1	1		2
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 9	159 2	N	1	1	1		2
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	N	1				3

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-	1	1		1
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	N	3	2	1		2
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3 9	267 2	N	1	2	1		1
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15 1	393 2	N	3	3	1		1
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 9	399 2	N	3	3	1		1
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	449 2	N	3	1	1		3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
G.B.G.L. & C.		WELL #: 7			RRCID -> 146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416	-	8204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM	BALANCE
O					(-)UNDERAGE			M	PROD				
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-		17
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	40	1	571	2	Y	2	15 1	4
						2	9						
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	40	1	615	2	Y	-0-		4
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-		4
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	12		16
						13	9						
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	36	1	585	2	Y	-0-		16

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 113	RRCID -> 146868	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	7288	-	8530
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	2	4 1	2
						2	9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	5	3 1	4
						6	9						
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	3	3 1	4
						3	9						
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	N	6	5 1	5
						7	9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	4	6 1	3
						4	9						
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	4	2 1	5
						4	9						

G.B.G.L. & C.				WELL #: 6	RRCID -> 146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979	-	7678
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-		20
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	Y	2	17 1	5
						2	9						
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	37	1	574	2	Y	-0-		5
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	2	Y	-0-		5
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	11		16
						12	9						
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	Y	-0-		16

G.B.G.L. & C. CO., LTD.				WELL #: 8	RRCID -> 148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940	-	7216
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	Y	1		26
						1	9						
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	5	23 1	8
						6	9						
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	Y	-0-		8
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	119	1	1843	2	Y	-0-		8
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	124	1	1955	2	Y	29		37
						32	9						
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	-0-		37

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 121	RRCID -> 150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692	-	8522
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		//CONT.// 100397												
		WELL #: 124		RRCID -> 150165		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8440		PERF. 8036 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	223	1	2724	2	N	25	25	1	-0-
02	2407 N	2271	-0-	-136	-0-	156	1	2089	2	N	24	15	1	9
03	3100 N	3348	-0-	248	248	178	1	3155	2	N	14	16	1	7
04	3000 N	3403	-0-	403	651	185	1	3188	2	N	27	27	1	7
05	3100 N	3349	-0-	249	900	236	1	3091	2	N	20	27	1	-0-
06	4340 X	3440	-0-	-900	-0-	244	1	3175	2	N	19	9	1	10

		WELL #: 33		RRCID -> 150679		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7603 - 7852			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	N	3	6	1	1
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	5	4	1	2
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	N	4	4	1	2
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	960	2	N	8	8	1	2
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	6	8	1	-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	6	3	1	3

		WELL #: 131		RRCID -> 150817		COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7718 - 7726			
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	1			1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1

		WELL #: 129		RRCID -> 151393		COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7482 - 8070			
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	3	7	1	-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	N	10	6	1	4
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1631	2	N	5	6	1	3
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	104	1	1781	2	N	5	6	1	2
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	N	4	6	1	-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	146	1	1906	2	N	3	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	10	12	1
						11	9						1
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1498	2	N	17	10	1
						19	9						8
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	127	1	2253	2	N	12	11	1
						13	9						9
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1576	2	N	13	15	1
						14	9						7
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	N	10	15	1
						11	9						2
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1696	2	N	10	5	1
						11	9						7

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	3	5	1
						3	9						6
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	7	4	1
						8	9						9
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	4	4	1
						4	9						9
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	N	6	6	1
						7	9						9
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	663	2	N	4	6	1
						4	9						7
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	778	2	N	5	2	1
						6	9						10

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	N	14	14	1
						15	9						-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	13	8	1
						14	9						5
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	N	7	8	1
						8	9						4
04	300 N	96	-0-	-204	-0-	5	1	90	2	N	1	5	1
						1	9						-0-
05	310 N	99	-0-	-211	-0-	7	1	89	2	N	3	3	1
						3	9						-0-
06	300 N	100	-0-	-200	-0-	7	1	92	2	N	1	1	1
						1	9						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	180	-0-	-440	-0-	13 1	161 2	N	5	5 1		-0-
02	580 N	155	-0-	-425	-0-	11 1	142 2	N	2	2 1		-0-
03	620 N	242	-0-	-378	-0-	12 1	228 2	N	2	2 1		-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	112 1	1913 2	N	16	11 1		5
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145 1	1898 2	N	12	14 1		3
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	150 1	1960 2	N	12	5 1		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 2	N	-0-			-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-			-0-
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7520	-	8146
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	126 1 9 9	1543 2	N	8	10 1	5		
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	90 1 15 9	1193 2	N	14	8 1	11		
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	75 1 6 9	1327 2	N	5	8 1	8		
04	1200 N	307	-0-	-893	-0-	17 1 2 9	288 2	N	2	6 1	4		
05	1240 N	309	-0-	-931	-0-	22 1 2 9	285 2	N	2	4 1	2		
06	1200 N	270	-0-	-930	-0-	19 1 1 9	250 2	N	1	1 1	2		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444	-	8630
01	1147 N	73	-0-	-1074	-0-	6 1 3 9	64 2	N	3	4 1	-0-		
02	1015 N	61	-0-	-954	-0-	4 1 1 9	56 2	N	1	1 1	-0-		
03	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	4 1 1 9	80 2	N	1	1 1	-0-		
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	378 2	N	3	2 1	1		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	375 2	N	2	3 1	-0-		
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	388 2	N	2	1 1	1		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444	-	7456
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	142	RRCID ->	167785	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7889	-	7905
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	164	RRCID ->	168018	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7359	-	7370
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	174 2	N	2	2 1	-0-		
02	87 N	20	-0-	-67	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-		
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-		
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	-0-		-0-		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 2	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8318
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	6 1	69 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
02	145 N	56	-0-	-89	-0-	4 1	51 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	88 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	307 2	N	3	2 1	1
						3 9					
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	469 2	N	3	3 1	1
						3 9					
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37 1	485 2	N	3	1 1	3
						3 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 - 7736
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	2 1	-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-		-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
01	279 N	58	-0-	-221	-0-	4 1	54 2	N	-0-	1 1	-0-
02	348 N	48	-0-	-300	-0-	4 1	43 2	N	1		1
						1 9					
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	3 1	54 2	N	-0-		1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	1		2
						1 9					

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	460 2	N	4	4 1		1
						4 9						
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	592 2	N	7	4 1		4
						8 9						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	885 2	N	4	4 1		4
						4 9						
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	3 1		1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:	5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93 1	1135 2	N	9	8 1		2
						10 9						
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	N	7	5 1		4
						8 9						
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72 1	1283 2	N	7	6 1		5
						8 9						
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	140 1	2402 2	N	20	16 1		9
						22 9						
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	182 1	2383 2	N	15	19 1		5
						17 9						
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	189 1	2461 2	N	14	7 1		12
						15 9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196433		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2016 N	508	-0-	-1508	-0-	123 1	376 2	Y	8			58
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	119 1	300 2	Y	6			64
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	119 1	366 2	Y	12	41 1		35
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	115 1	357 2	Y	1			36
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	133 1	345 2	Y	9			45
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	128 1	401 2	Y	6			51

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 205		RRCID -> 196675		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8952 - 9024		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 209		RRCID -> 196873		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 7498 - 7650		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 218		RRCID -> 198147		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8301 - 8532		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 226		RRCID -> 200540		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8561 - 8600		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 192		RRCID -> 212814		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	1 1		5
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	1			6
						1 9						
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	1	1 1		6
						1 9						
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	1	1 1		6
						1 9						
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	1	1 1		6
						1 9						
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	1	1 1		6
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 58R		RRCID -> 213591		COMPL. DATE 11/09/2023			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	N	2	2 1		1
						2 9						
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	11 1	142 2	N	2	1 1		2
						2 9						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	1	1 1		2
						1 9						
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	10 1	177 2	N	1	2 1		1
						1 9						
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	14 1	187 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 235		RRCID -> 221165		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728			
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	8	9 1		-0-
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			N	1	1 1		-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CORAZON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 221637		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328			
01	3100 N	887	-0-	-2213	1088	65 1	821 2	Y	1			28
						1 9						
02	2316 N	1228	-0-	-1088	-0-	82 1	1142 2	Y	4	24 1		8
						4 9						
03	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	78 1	1207 2	Y	-0-			8
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	94 1	1478 2	Y	-0-			8
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	100 1	1567 2	Y	23			31
						25 9						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	81 1	1303 2	Y	-0-			31

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 238		RRCID -> 222820		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095			
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	186 1	2281 2	N	16	15 1		1
						18 9						
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	161 1	2159 2	N	25	14 1		12
						28 9						
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	149 1	2651 2	N	12	14 1		10
						13 9						
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	190 1	3271 2	N	28	26 1		12
						31 9						
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	248 1	3245 2	N	20	28 1		4
						22 9						
06	3000 N	3631	-0-	631	631	257 1	3352 2	N	20	10 1		14
						22 9						

BECCECRO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		232	RRCID -> 222932		COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7845 - 7928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		236	RRCID -> 222998		COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7830 - 7905				
01		3100 N	3771	-0-	671	671	283	1	3458	2	N	27	28	1	1	
02		2891 N	2220	-0-	-671	-0-	154	1	2040	2	N	24	16	1	9	
03		3100 N	3360	-0-	260	260	26	9	3164	2	N	16	16	1	9	
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	178	1				1	10	1	-0-	
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	18	9				N	5	5	1	-0-
06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						N	1	1	1	-0-

EL CORAZON RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 223244		COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7026 - 7140			
01		2667 N	656	-0-	-2011	-0-	50	1	606	2	Y	-0-			24
02		841 N	490	-0-	-351	-0-	33	1	455	2	Y	2	19	1	7
03		899 N	857	-0-	-42	-0-	2	9	806	2	Y	-0-			7
04		630 N	585	-0-	-45	-0-	51	1	549	2	Y	-0-			7
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	9			16
06		750 N	584	-0-	-166	-0-	40	1				10			16
							10	9							
							35	1	549	2	Y	-0-			16

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		240	RRCID -> 223365		COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7780 - 8143			
01		248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	4	1	1
02		232 N	36	-0-	-196	-0-	2	1	34	2	N	-0-	1	1	-0-
03		248 N	157	-0-	-91	-0-	9	1	147	2	N	1	1	1	-0-
04		3000 N	3695	-0-	695	695	1	9	3461	2	N	29	19	1	10
05		3100 N	3721	-0-	621	1316	32	9	3435	2	N	22	25	1	7
06		3000 N	3843	-0-	843	2159	262	1	3547	2	N	21	10	1	18
							24	9							
							273	1							
							23	9							

EL CORAZON RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 223387		COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7442 - 7530			
01		96 N	5	-0-	-91	-0-	5	2			Y	-0-			7
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-	6	1	1
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			1
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			1
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			1
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			1

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
EL CORAZON RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	616 N	141	-0-	-475	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			2
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	7 1	98 2	Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	2			2
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	2 9	6 1	Y	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173			
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	151 1	1835 2	N	8	11 1		3
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	9 9	104 1	N	16	9 1		10
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	18 9	110 1	N	8	10 1		8
04	1140 N	40	-0-	-1100	-0-	9 9	2 1	N	-0-	6 1		2
05	1178 N	40	-0-	-1138	-0-	1 9	3 1	N	1	3 1		-0-
06	1140 N	36	-0-	-1104	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 01/10/2024			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793			
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	1	1 1		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1	359 2	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 223558		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 223812		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 223921		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1	1	1
							1	9						
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1
							1	9						
03		186 N	131	-0-	-55	-0-	7	1	123	2	N	1	1	1
							1	9						
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	1	1	1
							1	9						
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	1	1	1
							1	9						
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	1		2
							1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	3	5	1
							3	9						9
02		696 N	529	-0-	-167	-0-	34	1	492	2	N	3	6	1
							3	9						6
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	4	6	1
							4	9						4
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	N	3		7
							3	9						
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	3	5	1
							3	9						5
06		690 N	632	-0-	-58	-0-	36	1	595	2	N	1	5	1
							1	9						1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	10	8	1
							11	9						19
02		928 N	908	-0-	-20	-0-	60	1	840	2	N	7	9	1
							8	9						17
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	N	4	8	1
							4	9						13
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	6		19
							7	9						
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	N	6	8	1
							7	9						17
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	2	N	2	9	1
							2	9						10

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 254		RRCID -> 225685		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1116 N	221	-0-	-895	-0-	16	1	195	2	N	9	10 1	-0-
						10	9						
02	1044 N	205	-0-	-839	-0-	14	1	189	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
03	1116 N	219	-0-	-897	-0-	12	1	205	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	128	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	9	1	129	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	8	1	117	2	N	1		1
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 226138		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226490		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999					
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-		160
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	N	-0-		160
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	84	1	1302	2	N	-0-		160
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	N	-0-		160
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	2	N	-0-		160
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	N	-0-		160

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 226758		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907					
01	248 N	114	-0-	-134	-0-	8	1	104	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	7	1	95	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	108	1	1860	2	N	16	10 1	6
						18	9						
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	2	N	12	14 1	4
						13	9						
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	153	1	1998	2	N	12	5 1	11
						13	9						

EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 227515		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT				WELL #:	256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 6992 - 7761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-		7 1		83 2	N	1	1 1		1
							1 9							
02		145 N	54	-0-	-91		4 1		49 2	N	1			2
							1 9							
03		124 N	92	-0-	-32		5 1		87 2	N	-0-			2
04		90 N	28	-0-	-62		1 1		27 2	N	-0-			2
05		62 N	48	-0-	-14		4 1		44 2	N	-0-			2
06		90 N	53	-0-	-37		4 1		49 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 6980 - 7004		
01		122 N	122	-0-	-0-		8 1		113 2	N	1	1 1		3
							1 9							
02		145 N	131	-0-	-14		8 1		122 2	N	1	1 1		3
							1 9							
03		155 N	140	-0-	-15		8 1		131 2	N	1	1 1		3
							1 9							
04		170 N	170	-0-	-0-		10 1		158 2	N	2			5
							2 9							
05		173 N	173	-0-	-0-		10 1		162 2	N	1	1 1		5
							1 9							
06		157 N	157	-0-	-0-		10 1		147 2	N	-0-	1 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8699 - 8914		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7312 - 8600		
01		1488 N	56	-0-	-1432		4 1		46 2	N	5	6 1		-0-
							6 9							
02		1856 N	50	-0-	-1806		3 1		46 2	N	1	1 1		-0-
							1 9							
03		1922 N	57	-0-	-1865		3 1		53 2	N	1	1 1		-0-
							1 9							
04		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7922 - 7932		
01		1780 N	1780	-0-	-0-		134 1		1635 2	N	10	13 1		2
							11 9							
02		2761 N	2761	-0-	-0-		191 1		2537 2	N	30	16 1		16
							33 9							
03		3100 N	3598	-0-	498	498	192 1		3387 2	N	17	17 1		16
							19 9							
04		1710 N	310	-0-	-1400		17 1		291 2	N	2	12 1		6
							2 9							
05		2263 N	257	-0-	-2006		18 1		238 2	N	1	7 1		-0-
							1 9							
06		2190 X	276	-0-	-1914		20 1		255 2	N	1	1 1		-0-
							1 9							

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 271		RRCID -> 232602		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46 1	567 2	N	10	9 1			20
02	1160 N	797	-0-	-363	-0-	11 9	738 2	N	5	10 1			15
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53 1	1112 2	N	7	9 1			13
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	6 9	954 2	N	4				17
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	71 1	1013 2	N	5	8 1			14
06	1140 N	948	-0-	-192	-0-	8 9	892 2	N	1	9 1			6
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 274		RRCID -> 232629		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698				
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	46 1	234 2	N	2	3 1			1
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2 9	516 2	N	6	3 1			4
03	372 N	160	-0-	-212	-0-	39 1	151 2	N	1	2 1			3
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	7 9		N	-0-	1 1			2
05	372 N	90	-0-	-282	-0-	8 1	82 2	N	1	1 1			2
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	1 9	80 2	N	-0-				2
EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 232759		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	N	-0-				20
02	435 N	202	-0-	-233	-0-	14 1	187 2	N	1	16 1			5
03	465 N	149	-0-	-316	-0-	1 9	140 2	N	-0-				5
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	9 1	91 2	N	-0-				5
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	93 2	N	1				6
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1 9	136 2	N	-0-				6
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 278		RRCID -> 232940		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709				
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2	N	5	5 1			11
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 9	239 2	N	1	4 1			8
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	2	4 1			6
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	24 1	68 2	N	-0-				6
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	1	2 1			5
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-	2 1			3
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 276		RRCID -> 233060		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-				-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 273		RRCID -> 233183	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 6823 - 6943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29 1	358 2	N	3	4 1	8
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	3 9	294 2	N	2	4 1	6
03	465 N	239	-0-	-226	-0-	2 9	224 2	N	1	3 1	4
04	390 N	156	-0-	-234	-0-	14 1	144 2	N	2		6
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1 9	404 2	N	2	3 1	5
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	306 2	N	1	3 1	3
						2 9					
						25 1					
						2 9					
						19 1					
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 280		RRCID -> 233987		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	N	2	2 1	5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 9	236 2	N	3	2 1	6
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	N	1	1 1	6
04	240 N	41	-0-	-199	-0-	3 9	39 2	N	-0-	1 1	5
05	279 N	76	-0-	-203	-0-	8 1	71 2	N	-0-	1 1	4
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	N	1		5
						2 1					
						5 1					
						12 1					
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 283		RRCID -> 235056		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 287		RRCID -> 235232		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	342 2	N	4	3 1	1
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	4 9	696 2	N	11	6 1	6
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	50 1	111 2	N	1	3 1	4
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	12 9		N	-0-	2 1	2
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	7 1		N	-0-	1 1	1
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 9	12 2	N	-0-		1
						2 2					
						4 2					
						2 1					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 281		RRCID -> 235894		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	N	1	1 1	-0-
02	232 N	74	-0-	-158	-0-	1 9	68 2	N	1	1 1	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	50 2	N	-0-		-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	2 1	83 2	N	1	1 1	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1					
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9	91 2	N	1	1 1	-0-
						8 1					
						1 9					
						6 1	76 2	N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 279		RRCID -> 236370		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	1	2 1	2
						1 9					
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	N	1	2 1	1
						1 9					
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	N	1	1 1	1
						1 9					
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	2		3
						2 9					
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	1 1	2
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	1 1	1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 294R		RRCID -> 236447		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 292		RRCID -> 236450		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145			
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-	1	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	1	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-	1	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	5	3 1	3
						6 9					
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	1	2 1	2
						1 9					
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	N	3	1 1	4
						3 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 236460		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 297		RRCID -> 236930		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 289		RRCID -> 237147		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50 1	631 2	N	7	7 1		12
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	8 9	679 2	N	4	8 1		8
03	744 N	604	-0-	-140	-0-	4 9	565 2	N	3	6 1		5
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	3 9	701 2	N	4			9
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	4 9	935 2	N	5	6 1		8
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	56 1	782 2	N	1	7 1		2
						6 9						
						51 1						
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 284		RRCID -> 237354		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639			
01	496 N	33	-0-	-463	-0-	3 1	26 2	N	4	5 1		-0-
02	464 N	23	-0-	-441	-0-	4 9	20 2	N	1	1 1		-0-
03	496 N	9	-0-	-487	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	236 2	N	2	1 1		1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 2	202 2	N	1	2 1		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	1	1 1		-0-
						2 9						
						16 1						
						1 9						
						16 1						
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 237491		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 300		RRCID -> 237497		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297			
01	713 N	120	-0-	-593	-0-	9 1	105 2	N	5	5 1		-0-
02	667 N	106	-0-	-561	-0-	6 9	98 2	N	1	1 1		-0-
03	713 N	120	-0-	-593	-0-	7 1	112 2	N	1	1 1		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 9		N	1	1 1		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 239670		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 240274		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6342 - 7802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	3	3	1	1
						3	9							
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	6	1	97	2	N	2	1	1	2
						2	9							
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	1	1	1	2
						1	9							
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	1	1	1
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			1
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 240278		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7174 - 7463				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 241004		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 7400 - 7996				
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1	1	-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	3	2	1	1
						3	9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	3	3	1	1
						3	9							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	2	1	1	2
						2	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 241701		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7375 - 7654				
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	1	1	2
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	3	1	33	2	N	-0-	1	1	1
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-	1	1	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 306		RRCID -> 241749		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7774 - 7782				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	3	2	1	1
						3	9							
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	3	2	1	2
						3	9							
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	2	2	1	2
						2	9							
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	7	1	111	2	N	2	2	1	2
						2	9							
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1	2
						1	9							
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	159	2	N	1			3
						1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
COATS		WELL #: 1		RRCID -> 241941		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-	60
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	14 1	197 2	N	-0-	60
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	14 1	221 2	N	-0-	60
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	N	-0-	60
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	N	-0-	60
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	N	-0-	60

COATS		WELL #: 2		RRCID -> 241942		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2		N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 241986		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COATS		WELL #: 4		RRCID -> 242211		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COATS		WELL #: 3		RRCID -> 242224		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306		
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	54 1	680 2	N	-0-	40
02	841 N	761	-0-	-80	-0-	51 1	710 2	N	-0-	40
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	51 1	796 2	N	-0-	40
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61 1	964 2	N	-0-	40
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64 1	1022 2	N	-0-	40
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	55 1	900 2	N	-0-	40

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 243245		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456		
01	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2 2		N	-0-	1
02	928 N	3	-0-	-925	-0-	1 1	2 2	N	-0-	1
03	899 N	3	-0-	-896	-0-	3 2		N	-0-	1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	1
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	1

COATS		WELL #: 5		RRCID -> 243246		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	39
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2	N	-0-	39
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	N	-0-	39
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	N	-0-	39
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N	-0-	39
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	39

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322		RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323		RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319		RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310		RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	5	5 1 -0-
							6	9					
02	783 N	184	-0-	-599	-0-	-0-	13	1	169	2	N	2	2 1 -0-
							2	9					
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	-0-	21	1	362	2	N	2	2 1 -0-
							2	9					
04	390 N	40	-0-	-350	-0-	-0-	3	1	36	2	N	1	1 1 -0-
							1	9					
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-	3	1	40	2	N	1	1 1 -0-
							1	9					
06	360 N	44	-0-	-316	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298		RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	1	1	6
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			N	-0-			6
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326		RRCID ->	247386	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7034 - 8090
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 325		RRCID -> 247408		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	2	1	-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 327		RRCID -> 247789		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142					
01		2635 N	623	-0-	-2012	-0-	46 1 12 9	565 2	N	11	11	1	-0-
02		2465 N	613	-0-	-1852	-0-	43 1 8 9	562 2	N	7	5	1	2
03		2139 N	706	-0-	-1433	-0-	38 1 3 9	665 2	N	3	4	1	1
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	2	3	1	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	1	1	1	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 320		RRCID -> 247793		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 315		RRCID -> 247838		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286					
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	1	1	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #: 6		RRCID -> 248331		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319					
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	249 1 17 9	762 2	N	15			66
02		1189 N	862	-0-	-327	-0-	240 1 13 9	609 2	N	12			78
03		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	242 1 28 9	741 2	N	25	64	1	39
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	234 1 2 9	725 2	N	2			41
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	270 1 21 9	700 2	N	19			60
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	259 1 13 9	815 2	N	12			72

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7858 - 8334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	1	2 1	4	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	3	2 1	5	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	N	2	2 1	5	
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	6 1	109 2	N	1	2 1	4	
05	279 N	117	-0-	-162	-0-	8 1	108 2	N	1	1 1	4	
06	300 N	121	-0-	-179	-0-	8 1	112 2	N	1		5	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	6664 - 6674
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	1	1 1	3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-		3	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	N	2	1 1	4	
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3 1	46 2	N	-0-	1 1	3	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	N	2	2 1	3	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	1	1 1	3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6468 - 6959
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	140 1	1731 2	N	18	18 1	3	
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	20 9	1173 2	N	19	12 1	10	
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	84 1	1362 2	N	9	11 1	8	
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	21 9		N	-0-	7 1	1	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	10 9		N	2	3 1	-0-	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8846 - 9120
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	5	6 1	-0-	
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-			N	1	1 1	-0-	
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7516 - 7981
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 346		RRCID -> 253514		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138								
01	3456 X	3443	-0-	-13	-0-	258 1	3154 2	N	28	28	1					-0-
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	173 1	2306 2	N	27	17	1					10
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	166 1	2954 2	N	15	16	1					9
04	2250 X	963	-0-	-1287	-0-	53 1	901 2	N	8	15	1					2
05	2325 X	723	-0-	-1602	-0-	51 1	663 2	N	8	10	1					-0-
06	2250 X	956	-0-	-1294	-0-	68 1	882 2	N	5	3	1					2

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866								
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N	2	3	1					1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	3	2	1					2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	N	2	2	1					2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	462 2	N	4	4	1					2
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35 1	458 2	N	3	4	1					1
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36 1	473 2	N	3	1	1					3

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 343		RRCID -> 256405	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7306	- 7450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1 699 2	N	-0-		33
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1 622 2	N	2	27 1	8
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	50	1 797 2	N	-0-		8
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51	1 805 2	N	-0-		8
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1 853 2	N	13		21
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1 752 2	N	-0-		21

FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838		
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1 411 2	N	3	5 1	7
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	32	1 444 2	N	3	4 1	6
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	30	1 480 2	N	3	4 1	5
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1 575 2	N	6	6 1	5
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1 609 2	N	4	6 1	3
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1 536 2	N	4	2 1	5

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651		
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1666	1 5083 2	N	45		136
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	1684	1 4265 2	N	40	130 1	46
03	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1692	1 5195 2	N	41		87
04	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1675	1 5192 2	N	41		128
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	1698	1 4396 2	N	76	145 1	59
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1751	1 5508 2	N	-0-		59

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179		
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	252	1 774 2	N	18		72
02	1160 N	918	-0-	-242	-0-	256	1 649 2	N	12	54 1	30
03	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	257	1 791 2	N	11		41
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	255	1 790 2	N	6		47
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	258	1 669 2	N	12	34 1	25
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	286	1 898 2	N	-0-		25

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1		4
							1	9						
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-		4
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	1		5
							1	9						
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	2		7
							2	9						
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	1		8
							1	9						
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	565	2	N	4		12
							4	9						

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355														
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322														
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	1167	2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	Y	-0-		-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1005	-0-	-135	-0-	2	1	1003	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 144355								
BARNES ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 233642		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41 1	6 2	N	-0-	4
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47 1	6 2	N	-0-	4
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40 1	6 2	N	-0-	4
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	33 1	5 2	N	-0-	4
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	4
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	4

BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 247840		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNES ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-	3
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	-0-	3
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-	3
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5 1	1 2	N	-0-	3
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	3
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	3

BARNES ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82 1	12 2	N	-0-	25
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96 1	11 2	N	-0-	25
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82 1	12 2	N	-0-	25
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	68 1	10 2	N	-0-	25
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	25
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9446 - 9894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALES GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	166723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	10394 - 10570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	3038 X	2195	-0-	-843	-0-	56	1	2109	2	Y	27	27	1	6
02	2842 X	1918	-0-	-924	-0-	48	1	1844	2	Y	24	24	1	6
03	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	26	9	2471	2	Y	26	24	1	8
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	2	Y	22	26	1	4
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	29	9	2216	2	Y	27	26	1	5
06	3000 N	4632	-0-	1632	1632	76	1	4448	2	Y	37	34	1	8
						30	9							
						41	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353		
01	1426 #	1112	-0-	-314	-0-	1095 2	17 9	Y	15 15 1	71
02	1276 #	787	-0-	-489	-0-	772 2	15 9	Y	14 14 1	71
03	1364 #	741	-0-	-623	-0-	741 2		Y	-0-	71
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1788 2	15 9	Y	14 14 1	71
05	837 N	533	-0-	-304	-0-	533 2		Y	-0-	71
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	14 14 1	71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748															
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A									
						TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7341 - 8164									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 8113 - 8171							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 7956 - 8107							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 7978 - 8120							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	

CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8034 - 8168							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH		10352 PERF. 5210 - 5964							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEN BOLT (HOCKLEY)										07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
ROGER HOFFMAN ET AL G U										WELL #:	1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					56		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					56		
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					56		
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					56		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					56		
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					56		

ROGER HOFFMAN GU										WELL #:	11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 - 5928
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-		

HOFFMAN, R. GU "B"										WELL #:	2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5946 - 5964
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

R. HOFFMAN GU										WELL #:	9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HOFFMAN, R GU										WELL #:	8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5934 - 5962
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HOFFMAN										WELL #:	7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 - 5918
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	N	-0-					16		
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					16		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-					16		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					16		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					16		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-					16		

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	119	1	123	3	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	3	N	-0-			-0-
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	97	1	50	3	N	-0-			-0-
*05	248 N	216	-0-	-32	-0-	105	1	111	3	N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	239	1	218	3	N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521												
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		//CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604 PERF. 7657 - 7706
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 3	N	-0-	44
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	44
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	44
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	44
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	44
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4994 - 5458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038						
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5418 - 5429
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235						
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4494 - 4510
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

BENAVIDES (JACKSON)				07078 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
MILLER		WELL #:		T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6454 - 6458
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2198 2	11 9	N	10	247
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-	247
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-	247
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948 2		N	-0-	247
05	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	1499 2	1 9	N	1	248
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1855 2		N	-0-	248

BENAVIDES (LOBO CONS.)			07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652												
ROTTERSMAN			WELL #: 10		RRCID -> 141874			COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
04		330 N	285	-0-	-45	-0-	277	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
05		589 N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 17		RRCID -> 146476			COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304				
01		589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
04		420 N	317	-0-	-103	-0-	308	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
05		713 N	432	-0-	-281	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI NORA			WELL #: 1		RRCID -> 171700			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590				
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			144
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			144
03		930 N	367	-0-	-563	-0-	367	2			N	-0-			144
04		1200 N	252	-0-	-948	-0-	252	2			N	-0-			144
05		775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-			144
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			144

ROTTERSMAN			WELL #: 24		RRCID -> 172435			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548				
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 27		RRCID -> 172899			COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518				
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP			100397		RRCID -> 129445			COMPL. DATE 04/09/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453				
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 13												
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	5	6	1	-0-
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	22	1	301	2	N	3	3	1	-0-
03		372 N	225	-0-	-147	-0-	12	1	211	2	N	2	2	1	-0-
04		360 N	192	-0-	-168	-0-	10	1	180	2	N	2	2	1	-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	3	3	1	-0-
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	3	1	1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	49	1	595	2	N	5	6	1		1
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	34	1	453	2	N	5	3	1		3
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	3	3	1		3
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	6	6	1		3
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	4	6	1		1
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	43	1	562	2	N	3	2	1		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214						
01	4447 X	4192	-0-	-255	-0-	311	1	3850	2	N	28	33	1		2
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	248	1	3312	2	N	35	23	1		14
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	240	1	4263	2	N	20	23	1		11
04	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	309	1	5310	2	N	45	42	1		14
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	385	1	5042	2	N	32	44	1		2
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	418	1	5442	2	N	32	16	1		18

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946						
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	3	4	1		1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	4	3	1		2
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	2	3	1		1
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	5	5	1		1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	N	4	5	1		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	3	2	1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-	2	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983					N	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 167		RRCID -> 170939		COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	3	2	1		1
						3	9								
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	1		1
						2	9								
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-	1	1		-0-
05	341 N	18	-0-	-323	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
06	420 N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER			386310 WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516					
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	130				252
						143	9								
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	2	N	-0-				252
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	2	N	-0-				252
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-				252
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-				252
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-				207

LECHENGER			WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878					
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	2	N	-0-				-0-
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	1	1	437	2	N	-0-				-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	N	-0-				-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	20	1	455	2	N	-0-				-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-0-				-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719					
01	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1936	2	7	9	Y	6	4	1		7
02	1914 N	1881	-0-	-33	-0-	1872	2	9	9	Y	8	5	1		10
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2080	2	12	9	Y	11	15	1		6
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	Y	7	5	1		8
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	2	11	9	Y	10	8	1		10
06	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1952	2	18	9	Y	16	14	1		12

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	992 2	N	47		95
						52	9					
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930 2	N	-0-		95
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	1002 2	N	-0-		95
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846 2	N	-0-		95
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	949 2	N	-0-		95
*06	780 N	716	-0-	-64	-0-	44	1	672 2	N	-0-	5 6	90

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
01	3317 X	2800	-0-	-517	-0-	3	1	2797 2	Y	-0-		-0-
02	3132 X	2810	-0-	-322	-0-	65	1	2745 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	2961	-0-	-387	-0-	197	1	2764 2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2908	-0-	-332	-0-	186	1	2722 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	189	1	2747 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	180	1	2604 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96 2	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 2	Y	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122 2	Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119 2	Y	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	586 2	N	-0-		125
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		125
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125 2	N	-0-		125
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226 2	N	-0-		125
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195 2	N	-0-		125
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159 2	N	-0-		125

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		842 N	842	-0-	-0-	839 2	3 9	Y	3	2 1		9
02		623 N	623	-0-	-0-	621 2	2 9	Y	2	2 1		9
03		682 N	514	-0-	-168	511 2	3 9	Y	3	4 1		8
04		750 N	748	-0-	-2	745 2	3 9	Y	3	2 1		9
05		685 N	685	-0-	-0-	682 2	3 9	Y	3	3 1		9
06		797 N	797	-0-	-0-	789 2	8 9	Y	7	5 1		5

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553		
01		4030 X	2825	-0-	-1205	2816 2	9 9	Y	8	7 1		13
02		4461 X	4461	-0-	-0-	4441 2	20 9	Y	18	9 1		22
03		5043 X	5043	-0-	-0-	5013 2	30 9	Y	27	32 1		17
04		4230 X	4230	-0-	-0-	4215 2	15 9	Y	14	10 1		21
05		4447 X	4447	-0-	-0-	4424 2	23 9	Y	21	18 1		24
06		5431 X	5431	-0-	-0-	5380 2	51 9	Y	46	33 1		34

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642		
01		2201 N	2051	-0-	-150	2044 2	7 9	Y	6	5 1		5
02		2285 N	2285	-0-	-0-	2275 2	10 9	Y	9	5 1		9
03		2502 N	2502	-0-	-0-	2488 2	14 9	Y	13	17 1		5
04		2316 N	2316	-0-	-0-	2307 2	9 9	Y	8	5 1		8
05		2654 N	2654	-0-	-0-	2640 2	14 9	Y	13	10 1		11
06		2497 N	2497	-0-	-0-	2474 2	23 9	Y	21	17 1		16

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233		
01		5239 X	3948	-0-	-1291	5 1	3943 2	Y	-0-			-0-
02		4872 X	3950	-0-	-922	92 1	3858 2	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4396	-0-	-471	292 1	4104 2	Y	-0-			-0-
04		4590 X	4012	-0-	-578	257 1	3755 2	Y	-0-			-0-
05		4464 X	4317	-0-	-147	278 1	4039 2	Y	-0-			-0-
06		4260 X	4017	-0-	-243	260 1	3757 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226		
01		341 N	250	-0-	-91	249 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		232 N	225	-0-	-7	5 1	219 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03		334 N	334	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04		303 N	303	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05		327 N	327	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		330 N	246	-0-	-84	16 1	228 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243		
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	406 N	293	-0-	-113	-0-	292 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	329 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	309 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	293 2	3 9	Y	3	2 1		2

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988		
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2	1 1		1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	Y	2	1 1		2
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	Y	3	4 1		1
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	Y	2	1 1		2
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	517 2	3 9	Y	3	2 1		3
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587 2	7 9	Y	6	4 1		4

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258		
01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	2 1	1562 2	Y	-0-			-0-
02	1450 N	1404	-0-	-46	-0-	33 1	1371 2	Y	-0-			-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	111 1	1554 2	Y	-0-			-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	105 1	1542 2	Y	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	104 1	1507 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	95 1	1373 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577		
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2545 2	8 9	Y	7	4 1		8
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1688 2	8 9	Y	7	4 1		11
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	599 2	3 9	Y	3	9 1		5
04	2460 N	680	-0-	-1780	-0-	678 2	2 9	Y	2	2 1		5
05	1798 N	629	-0-	-1169	-0-	626 2	3 9	Y	3	3 1		5
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 2	6 9	Y	5	5 1		4

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260		
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	860	-0-	-250	-0-	860 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 2	2 9	Y	2	1 1		4
02	551 N	353	-0-	-198	-0-	352 2	1 9	Y	1	1 1		4
03	713 N	256	-0-	-457	-0-	255 2	1 9	Y	1	2 1		3
04	540 N	192	-0-	-348	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1		3
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1		3
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	2 1		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	Y	3	2	1	5
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	2	1	6
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4	5	1	5
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	1	5
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	Y	4	3	1	6
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	538	2	4	9	Y	4	5	1	3

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308					
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150					
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1	1	1462	2	N	-0-			89
02	1392 N	1361	-0-	-31	-0-	4	1	1357	2	N	-0-			89
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	32	1	1299	2	N	-0-	12	1	77
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	57	1	1293	2	N	-0-			77
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	N	-0-			77
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-	74	6	-0-

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055					
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			60
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	1	1	477	2	N	-0-			60
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	542	2	N	132			192
						145	9							
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	-0-			192
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-			192
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	35	1	542	2	N	17	202	1	7
						19	9							

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772					
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	725 N	597	-0-	-128	-0-	595	2	2	9	Y	2	1	1	2
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	4	1	1
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	579	2	2	9	Y	2	1	1	2
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	4	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	2882	2	9	9	Y	8	7	1	11
02	3654 X	3045	-0-	-609	-0-	3032	2	13	9	Y	12	7	1	16
03	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3482	2	21	9	Y	19	24	1	11
04	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3556	2	13	9	Y	12	8	1	15
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3672	2	19	9	Y	17	15	1	17
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3502	2	33	9	Y	30	25	1	22

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782					
01	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	5	1	4402	2	Y	13	10	1	11
02	4756 X	4272	-0-	-484	-0-	14	9	4154	2	Y	17	10	1	18
03	5084 X	4764	-0-	-320	-0-	19	9	4423	2	Y	24	32	1	10
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	315	1	4280	2	Y	14	10	1	14
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	26	9	4286	2	Y	20	18	1	16
06	4620 X	4512	-0-	-108	-0-	292	1	4182	2	Y	36	30	1	26
						15	9							
						22	9							
						290	1							
						40	9							

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	94			152
						103	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1	36
04	3000 N	6549	-0-	3549	3549	274	1	6173	2	N	93			129
						102	9							
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	449					N	42			171
06	3000 N	3029	-0-	29	478	183	1	2820	2	N	24	166	1	28
						26	9							

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182					
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484					
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1073 N	1027	-0-	-46	-0-	1023	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1049	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	1050 N	915	-0-	-135	-0-	912	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5	4	1	2
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	7	1	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8166 - 8226	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	200 2	1 9	Y	1		7
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	4 1	170 2	Y	1		8
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 9	233 2	Y	1	2 1	7
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 9	213 2	Y	1	1 1	7
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 9	212 2	Y	1	1 1	7
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	1 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418	
01	4278 X	4241	-0-	-37	-0-	5 1	4236 2	Y	-0-		-0-
02	4002 X	3655	-0-	-347	-0-	85 1	3570 2	Y	-0-		-0-
03	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	261 1	3665 2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	245 1	3583 2	Y	-0-		-0-
05	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	256 1	3713 2	Y	-0-		-0-
06	4110 X	3758	-0-	-352	-0-	243 1	3515 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7913 - 8571	
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		N	-0-		130
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	92 2	35 9	N	32		162
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	12 1	488 2	N	294	381 1	75
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	323 9					75
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	N	-0-		107
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	19 1	352 2	N	32		110

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8466 - 8666	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	323 2	378 9	Y	344	599 1	127
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	205 2	202 9	Y	184	201 1	110
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	323 2	446 9	Y	405	204 1	311
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	345 2	325 9	Y	295	494 1	112
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	337 2	476 9	Y	433	193 1	352
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	568 2	341 9	Y	310	370 1	292

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7910 - 7930	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	5 1	216 2	Y	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	335 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	18 1	263 2	Y	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	36	-0-	-294	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930	
01	6448 X	6067	-0-	-381	-0-	6048 2	19 9	Y	17	14 1	19
02	6032 X	5650	-0-	-382	-0-	5625 2	25 9	Y	23	14 1	28
03	6448 X	5913	-0-	-535	-0-	5879 2	34 9	Y	31	42 1	17
04	6120 X	5691	-0-	-429	-0-	5670 2	21 9	Y	19	14 1	22
05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5779 2	31 9	Y	28	24 1	26
06	5880 X	5579	-0-	-301	-0-	5528 2	51 9	Y	46	39 1	34

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. E1			WELL #: 49		RRCID -> 145294			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E			WELL #: 7		RRCID -> 145800			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666					
01	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	2	1	1508	2	Y	4	3	1			7
						4	9									
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	23	1	982	2	Y	4	3	1			8
						4	9									
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	111	1	1555	2	Y	8	10	1			6
						9	9									
04	1470 N	1135	-0-	-335	-0-	72	1	1059	2	Y	4	3	1			7
						4	9									
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	107	1	1560	2	Y	8	6	1			9
						9	9									
06	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	80	1	1159	2	Y	9	9	1			7
						10	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2			WELL #: 50		RRCID -> 146268			COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	211	2	1	9	Y	1	2	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #: 51		RRCID -> 146534			COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 52		RRCID -> 148499			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953					
01	4526 X	3747	-0-	-779	-0-	5	1	3742	2	Y	-0-					-0-
02	4234 X	3764	-0-	-470	-0-	87	1	3677	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	282	1	3966	2	Y	-0-					-0-
04	4230 X	4140	-0-	-90	-0-	265	1	3875	2	Y	-0-					-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	275	1	3999	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	272	1	3928	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 8375 - 8395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1 1	1023 2	N	3		50
02	928 N	882	-0-	-46	-0-	3 9	879 2	N	-0-		50
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	23 1	904 2	N	-0-		50
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	39 1	869 2	N	-0-		50
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51 1	945 2	N	-0-		50
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	64 1	984 2	N	-0-	17 6	33

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7854 - 7956	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5 1	216 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	10 1	133 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	12 1	182 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	12 1	175 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8677 - 8698	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		13
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2		N	-0-		13
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	-0-		13
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	N	-0-		13
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		13
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	N	-0-		28
						17 9					

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8442 - 8742	
01	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	4615 2	14 9	Y	13	11 1	9
02	4640 X	4385	-0-	-255	-0-	4366 2	19 9	Y	17	11 1	15
03	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	4046 2	23 9	Y	21	31 1	5
04	4560 X	3712	-0-	-848	-0-	3699 2	13 9	Y	12	9 1	8
05	4712 X	4071	-0-	-641	-0-	4050 2	21 9	Y	19	16 1	11
06	4530 X	3487	-0-	-1043	-0-	3455 2	32 9	Y	29	26 1	22

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9267 - 9503	
01	620 N	238	-0-	-382	-0-	57 1	181 2	Y	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	166 1	523 2	Y	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	152 1	485 2	Y	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	161 1	476 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	156 1	467 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	127	-0-	-503	-0-	123 1	4 9	Y	4		4

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 8350 - 8435	
01	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1404 2	61 9	N	55		109
02	1450 N	1294	-0-	-156	-0-	4 1	1290 2	N	-0-		109
03	1364 N	341	-0-	-1023	-0-	8 1	333 2	N	-0-	12 1	97
04	3000 N	19839	-0-	16839	16839	834 1	18767 2	N	216		313
						238 9					
05	3100 N	17001	-0-	13901	30740	861 1	16028 2	N	102	375 1	40
						112 9					
06	3000 N	10990	-0-	7990	38730	669 1	10284 2	N	34		71
						37 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1667 2	24 9	N	22	92
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	8 1	2605 2	N	-0-	92
03	3100 N	16101	-0-	13001	13001	388 1	15601 2	N	102	194
04	3000 N	28981	-0-	25981	38982	112 9				
05	3100 N	27692	-0-	24592	63574	1201 1	27031 2	N	681	204
06	84282 X	20708	-0-	-63574	-0-	749 9				
						1391 1	25887 2	N	376	112
						414 9				
						1247 1	19179 2	N	256	205
						282 9				

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338		
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	968 2	32 9	N	29	86
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3 1	957 2	N	10	96
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	11 9				
04	960 N	891	-0-	-69	-0-	23 1	941 2	N	-0-	96
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38 1	853 2	N	-0-	96
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	1092 2	N	-0-	96
						63 1	971 2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60 1	192 2	Y	48	49
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	53 9				
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	100 1	316 2	Y	40	63
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44 9				
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	97 1	307 2	Y	41	76
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	45 9				
						109 1	322 2	Y	44	50
						48 9				
						113 1	338 2	Y	44	94
						48 9				
						120 1	4 9	Y	4	23

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491		
01	651 N	597	-0-	-54	-0-	143 1	454 2	Y	-0-	15
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	154 1	485 2	Y	-0-	11
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	170 1	540 2	Y	-0-	8
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	157 1	463 2	Y	-0-	3
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	144 1	431 2	Y	-0-	3
06	690 N	156	-0-	-534	-0-	150 1	6 9	Y	5	5

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LECHENGER		WELL #:		24	RRCID ->	158479	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7540 - 8458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			N	-0-				6
02	1827 N	1783	-0-	-44	-0-	5	1	1719	2	N	54				60
						59	9								
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	2	N	-0-				60
04	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	75	1	1690	2	N	-0-				60
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	108	1	2020	2	N	-0-				60
*06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	N	1	5	6		56
						1	9								

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		139	RRCID ->	159178	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	8524 - 9304
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		138	RRCID ->	159238	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8674 - 8870
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	29	1	85	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	28	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	27	1	1	9	Y	1	1

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	159241	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8180 - 8338
01	3534 X	1445	-0-	-2089	-0-	1415	2	30	9	Y	27	46
02	3306 X	2013	-0-	-1293	-0-	2013	2			Y	-0-	46
03	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2482	2	57	9	Y	52	98
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-	98
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3164	2	88	9	Y	80	178
06	2460 X	2201	-0-	-259	-0-	2194	2	7	9	Y	6	125 1 60

MARTIN-VOLZ		WELL #:		2	RRCID ->	159343	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8370 - 8380
01	7905 X	6051	-0-	-1854	-0-	6021	2	30	9	Y	27	232
02	7395 X	7145	-0-	-250	-0-	7145	2			Y	-0-	232
03	7316 X	6543	-0-	-773	-0-	6486	2	57	9	Y	52	284
04	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-	284
05	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8748	2	89	9	Y	81	365
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9365	2	7	9	Y	6	254 1 116

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #:		43	RRCID ->	159351	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8096 - 8558
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	3	1	2550	2	Y	-0-	-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	81	1	3385	2	Y	-0-	-0-
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	242	1	3390	2	Y	-0-	-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	227	1	3318	2	Y	-0-	-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	234	1	3400	2	Y	-0-	-0-
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	228	1	3298	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)												//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310													
LEYENDECKER ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8503 - 8508					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM									
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE										
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1046	2	78	9	Y	71				132									
02		1218 N	1002	-0-	-216	-0-	1002	2			Y	-0-				132									
03		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			Y	-0-				132									
04		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			Y	-0-				132									
05		1085 N	898	-0-	-187	-0-	894	2	4	9	Y	-4				136									
06		960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2			Y	-0-	135	1		-0-									

LECHENGER												WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8317 - 8358					
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-				56									
02		290 N	97	-0-	-193	-0-	63	2	34	9	N	31				87									
03		310 N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-				87									
04		300 N	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	2	N	-0-				87									
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-				87									
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-				87									

BENAVIDES, ROSA V. A-2												WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8661 - 8850					
01		961 N	303	-0-	-658	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1		3									
02		522 N	312	-0-	-210	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1		3									
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3	4	1		2									
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2	1	1		3									
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	2	1		3									
06		600 N	395	-0-	-205	-0-	391	2	4	9	Y	4	3	1		3									

LECHENGER												WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8496 - 8572					
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	N	12				17									
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	2	N	-0-				17									
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1672	2	N	-0-				17									
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-				17									
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	2	N	-0-				17									
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	N	5				22									
							6	9																	

MARSHALL, S. ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8472 - 8482					
01		3268 X	2711	-0-	-557	-0-	2711	2			Y	-0-				-0-									
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-				-0-									
03		3658 X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			Y	-0-				-0-									
04		3540 X	3185	-0-	-355	-0-	3185	2			Y	-0-				-0-									
05		3658 X	3186	-0-	-472	-0-	3186	2			Y	-0-				-0-									
06		3540 X	2858	-0-	-682	-0-	2858	2			Y	-0-				-0-									

BENAVIDES, ROSA V. E5												WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8505 - 8690					
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	2	1		2									
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	Y	5	3	1		4									
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	Y	9	10	1		3									
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	Y	4	3	1		4									
05		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1274	2	7	9	Y	6	5	1		5									
06		1290 N	1089	-0-	-201	-0-	1078	2	11	9	Y	10	9	1		7									

BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D2										WELL #:	61	RRCID ->	160299	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8634 - 8656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			

BENAVIDES, ROSA V A2										WELL #:	63	RRCID ->	160395	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8491 - 8736
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	190	2	1 9	Y	1							2	
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1 9	Y	1							3	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1	1	1					3	
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1 9	Y	1							4	
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1 9	Y	1	1	1					4	
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	146	2	1 9	Y	1	1	1					1	

LECHENGER										WELL #:	26	RRCID ->	161186	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8878 - 8968
01		310 N	146	-0-	-164	-0-	140	2	6 9	N	5							34	
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	278 2	N	62							96	
							68	9											
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	141 2	N	12							108	
							13	9											
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217 2	N	-0-							108	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317 2	N	-0-							108	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	189 2	N	108							-0-	
							119	9											

CHEVRON - EDITH CARR										WELL #:	1	RRCID ->	161460	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 8966
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-							-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-							-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-							-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-							-0-	
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-							-0-	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3 9	Y	3							3	

CHEVRON - EDITH CARR										WELL #:	2	RRCID ->	161479	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9249 - 9259
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-							29	
02		1392 N	629	-0-	-763	-0-	629	2		Y	-0-							29	
03		1054 N	866	-0-	-188	-0-	866	2		Y	-0-							29	
04		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		Y	-0-							29	
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	772	2	23 9	Y	21							50	
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2 9	Y	2	35	1					18	

BENAVIDES, ROSA V. C										WELL #:	64	RRCID ->	161510	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	8222 - 8440
01		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4 9	Y	4	3	1					4	
02		1421 N	1379	-0-	-42	-0-	1372	2	7 9	Y	6	3	1					7	
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9 9	Y	8	11	1					4	
04		1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1325	2	4 9	Y	4	3	1					5	
05		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1329	2	7 9	Y	6	6	1					5	
06		1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1291	2	11 9	Y	10	9	1					8	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	547	-0-	-197	-0-		547 2		Y	-0-		-0-
02	696 N	504	-0-	-192	-0-		504 2		Y	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		Y	-0-		-0-
04	540 N	485	-0-	-55	-0-		485 2		Y	-0-		-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-		523 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-		531 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299				
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822 2		Y	-0-		-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 2		Y	-0-		-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-		651 2		Y	-0-		-0-
04	660 N	468	-0-	-192	-0-		468 2		Y	-0-		-0-
05	682 N	571	-0-	-111	-0-		571 2		Y	-0-		-0-
06	630 N	518	-0-	-112	-0-		518 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952				
01	1147 N	1009	-0-	-138	-0-		1009 2		Y	-0-		-0-
02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-		1100 2		Y	-0-		-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2		Y	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 2		Y	-0-		-0-
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-		1063 2		Y	-0-		-0-
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-		924 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508				
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388 2		Y	-0-		50
02	4988 X	2982	-0-	-2006	-0-		2982 2		Y	-0-		50
03	5332 X	2812	-0-	-2520	-0-		2812 2		Y	-0-		50
04	5160 X	3180	-0-	-1980	-0-		3180 2		Y	-0-		50
05	3720 X	3183	-0-	-537	-0-		3137 2	46 9	Y	42		92
06	3270 X	2860	-0-	-410	-0-		2857 2	3 9	Y	3	64 1	31

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	Y	-0-			-0-		
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	Y	-0-			-0-		
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	Y	-0-			-0-		
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-			-0-		
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	Y	-0-			-0-		
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-		

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213						
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2	Y	-0-			18		
02	7366 X	6090	-0-	-1276	-0-	6090	2	Y	-0-			18		
03	7874 X	6390	-0-	-1484	-0-	6390	2	Y	-0-			18		
04	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2	Y	-0-			18		
05	6944 X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2	Y	-0-			18		
06	6630 X	6605	-0-	-25	-0-	6605	2	Y	-0-			20		

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004						
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	2	1	1302	2	Y	-0-	-0-		
02	1247 N	1239	-0-	-8	-0-	29	1	1210	2	Y	-0-	-0-		
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-	-0-		
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	-0-	-0-		
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	1234	2	Y	-0-	-0-		
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	86	1	1248	2	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300						
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	1	1	681	2	Y	-0-	-0-		
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	14	1	604	2	Y	-0-	-0-		
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-	-0-		
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-	-0-		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	Y	-0-	-0-		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	-0-		

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347						
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	800	2	77	9	Y	70	131		
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	131		
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	131		
04	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-	131		
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	618	2	4	9	Y	4	135		
06	810 N	459	-0-	-351	-0-	260	2	199	9	Y	181	158		

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965						
01	3379 X	2914	-0-	-465	-0-	4	1	2901	2	Y	8	7	1	17
02	3161 X	2817	-0-	-344	-0-	65	1	2740	2	Y	11	7	1	21
03	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	200	1	2814	2	Y	15	20	1	16
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	190	1	2782	2	Y	9	7	1	18
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	202	1	2939	2	Y	14	12	1	20
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	191	1	2757	2	Y	24	20	1	18

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #: 70	RRCID -> 165239	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	- 8730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 165444	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8795	PERF. 8487	- 8492			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL			WELL #: 4	RRCID -> 166760	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8516	- 8521			
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1014 2	48 9	Y	44		82
02	1189 N	882	-0-	-307	-0-	882 2		Y	-0-		82
03	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005 2		Y	-0-		82
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	956 2		Y	-0-		82
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-		82
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-	82 1	-0-

LECHENGER			WELL #: 36	RRCID -> 167437	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8606	- 8754			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	286 2	34 9	N	31		65
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 2	N	-0-		65
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7 1	278 2	N	-0-		65
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	282 2	N	-0-		65
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	N	-0-		65
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	N	-0-		65

LECHENGER			WELL #: 34	RRCID -> 167959	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 8026	- 8037			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER			WELL #: 37	RRCID -> 168015	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8660	- 8680			
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2202 2	30 9	N	27		68
02	2088 N	1927	-0-	-161	-0-	6 1	1909 2	N	11		79
						12 9					
03	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	50 1	2016 2	N	-0-		79
04	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	88 1	1991 2	N	-0-		79
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	116 1	2166 2	N	8		87
						9 9					
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132 1	2034 2	N	1		88
						1 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		33
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	1	1	N	-0-		33
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		33
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		33
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		33
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	2	N	71		96
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		96
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		96
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		96
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		96
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		96

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		117
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	1	1	N	-0-		117
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	9	1	N	-0-		117
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	13	1	N	-0-		117
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	N	-0-		117
*06	360 N	181	-0-	-179	-0-	11	1	N	-0-	25 6	92

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-		20
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		20
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		20
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		20
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	N	-0-		20
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	9	1	N	-0-		20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				106
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	2	N	21				127
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	23	9								127
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	2143	2	N	-0-				127
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	96	1	2161	2	N	-0-				127
*06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	137	1	2549	2	N	-0-				119
						143	1	2205	2	N	-0-	8	6		
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415						
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				20
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				20
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				20
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-				20
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				20
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-				20
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	2	340	9	N	309				357
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	106	2	230	9	N	209	377	1		189
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				189
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	181	1		8
05	372 N	35	-0-	-337	-0-	1	1	23	2	N	10				18
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	9				4	11	1		12
						2	1	33	2	N					
						4	9								
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468						
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	23				150
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	2	N	-0-				150
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	5	1	218	2	N	-0-				150
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				150
05	496 N	162	-0-	-334	-0-	8	1	154	2	N	-0-				150
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-	118	6		32
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390						
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	10	1	426	2	Y	2	1	1		1
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	3	3	1		1
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	25	1	359	2	Y	1	1	1		1
05	465 N	232	-0-	-233	-0-	1	9								1
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	15	1	216	2	Y	1	1	1		1
						1	9								-0-
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271						
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	158	2	46	9	N	42				185
02	551 N	70	-0-	-481	-0-	70	2			N	-0-				185
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	2	1	87	2	N	-0-				185
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	N	-0-				185
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-				185
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	180	1	5	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-		105
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	1	1	N	-0-		105
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		105
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	18	1	N	-0-		105
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		105
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	N	24	117 1	12
						26	9				

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	10		28
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		28
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		28
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		28
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	N	20		48
						22	9				
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	N	1	2 6	47
						1	9				

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-		43
03	14B2 EXT	25	-0-	25	31	25	2	Y	-0-		43
04	14B2 EXT	66	-0-	66	97	66	2	Y	-0-		43
05	14B2 EXT	226	-0-	226	323	134	2	Y	84		127
06	432 X	109	-0-	-323	-0-	96	2	Y	12	87 1	50

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		137
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		137
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		137
04	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	43	1	N	-0-		137
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	N	18		155
						20	9				
*06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	67	1	N	-0-	108 1 6 6	40

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740		
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	340	2	N	33		112
02	464 N	354	-0-	-110	-0-	1	1	N	-0-		112
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	9	1	N	-0-	45 1	67
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		67
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		67
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	N	28	80 1	-0-
						31	9				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	N	1			33
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 1	395 2	N	-0-			33
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10 1	394 2	N	-0-			33
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14 1	323 2	N	-0-			33
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-			33
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	N	1	7 6		27
						1 9						

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1389 2	19 9	N	17			104
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	4 1	1362 2	N	-0-			104
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	35 1	1416 2	N	-0-			104
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	61 1	1381 2	N	-0-			104
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	82 1	1531 2	N	-0-			104
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89 1	1362 2	N	68	159 1		13
						75 9						

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			66
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141 2		N	-0-			66
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	3 1	114 2	N	-0-			66
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	N	-0-			66
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 2	N	-0-			66
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-	33 6		33

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	1957 2	102 9	N	93			155
02	1972 N	1834	-0-	-138	-0-	5 1	1825 2	N	4	20 1		139
						4 9						
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	46 1	1868 2	N	-0-			139
04	1980 N	1727	-0-	-253	-0-	65 1	1452 2	N	191	10 1		320
						210 9						
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	120 1	2242 2	N	114			434
						125 9						
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	123 1	1895 2	N	267	486 1	6 6	209
						294 9						

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			40
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1 1	460 2	N	-0-			40
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	453 2	N	-0-			40
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-			40
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-			40
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-	20 6		20

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1										WELL #:	67	RRCID ->	172979	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	15475	PERF.	8356 - 8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1519 2	4 9	Y	4	4 1		3						
02		1479 N	1410	-0-	-69	-0-	1403 2	7 9	Y	6	3 1		6						
03		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1496 2	9 9	Y	8	11 1		3						
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472 2	6 9	Y	5	4 1		4						
05		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1508 2	8 9	Y	7	6 1		5						
06		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1456 2	13 9	Y	12	10 1		9						
ROTTERSMAN										WELL #:	4	RRCID ->	173211	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9436 - 9532
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-						
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-						
03		186 N	124	-0-	-62	-0-	3 1	121 2	N	-0-			-0-						
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-			-0-						
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-			-0-						
06		120 N	26	-0-	-94	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-						
BENAVIDES, ROSA V. B										WELL #:	76	RRCID ->	174476	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7971 - 7996
01		372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2		Y	-0-			-0-						
02		319 N	210	-0-	-109	-0-	5 1	205 2	Y	-0-			-0-						
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 2	Y	-0-			-0-						
04		270 N	184	-0-	-86	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			-0-						
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	Y	-0-			-0-						
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	13 1	187 2	Y	-0-			-0-						
LECHENGER										WELL #:	27	RRCID ->	174858	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8930 - 8952
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			113						
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114 2		N	-0-			113						
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	2 1	85 2	N	-0-			113						
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			113						
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	N	-0-			113						
06		90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 2	N	-0-			113						
ROTTERSMAN										WELL #:	3	RRCID ->	175391	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9535 - 9545
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-						
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2		N	-0-			-0-						
03		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-						
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-						
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-						
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-						
BENAVIDES, ROSA V. A3										WELL #:	77	RRCID ->	175686	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8056 - 9297
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	Y	2	1 1		1						
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9	Y	1	1 1		1						
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	Y	2	3 1		-0-						
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 9	Y	2	1 1		1						
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	299 2	1 9	Y	1	2 1		-0-						
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216 2	12 9	Y	11	5 1		8						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LECHENGER		WELL #:		71	RRCID ->	175694	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8791 - 8795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2					127
02		957 N	887	-0-	-70	-0-	3 1		884 2			127
03		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	24 1		976 2	N	17	144
							19 9					
04		1020 N	965	-0-	-55	-0-	41 1		924 2	N	-0-	144
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	59 1		1090 2	N	3	147
							3 9					
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	60 1		916 2	N	-0-	148

LECHENGER		WELL #:		72	RRCID ->	176019	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8802 - 8813
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-	135
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	3 1		945 2	N	4	139
							4 9					
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 1		1000 2	N	-0-	139
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	41 1		929 2	N	-0-	139
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52 1		972 2	N	-0-	139
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	56 1		860 2	N	-0-	139

LECHENGER		WELL #:		73	RRCID ->	176022	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8329 - 8415
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	391 2		8 9	N	7	210
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 1		384 2	N	4	214
							4 9					
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 1		378 2	N	-0-	214
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	16 1		364 2	N	-0-	214
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1		441 2	N	-0-	214
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1		383 2	N	-0-	132

LECHENGER		WELL #:		74	RRCID ->	176862	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8944 - 8968
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2			N	-0-	57
02		377 N	302	-0-	-75	-0-	1 1		300 2	N	1	58
							1 9					
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	9 1		362 2	N	-0-	58
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	14 1		313 2	N	-0-	58
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1		371 2	N	-0-	58
*06		360 N	255	-0-	-105	-0-	16 1		239 2	N	-0-	43

LECHENGER		WELL #:		75	RRCID ->	178006	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8926 - 9001
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	37
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 1		564 2	N	-0-	37
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1		620 2	N	-0-	37
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1		538 2	N	-0-	37
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1		621 2	N	-0-	37
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1		534 2	N	3	40
							3 9					

LECHENGER		WELL #:		50	RRCID ->	178258	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8219 - 9375
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-	78
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	78
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1		68 2	N	-0-	78
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1		44 2	N	-0-	78
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1		22 2	N	-0-	78
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	79

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034			
01	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	4	1	3345	2	Y	-0-
02	3944 X	3351	-0-	-593	-0-	78	1	3273	2	Y	-0-
03	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	228	1	3204	2	Y	-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	Y	-0-
05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	308	1	4471	2	Y	-0-
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	285	1	4118	2	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3
02	899 N	801	-0-	-98	-0-	798	2	3	9	Y	3
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6	9	Y	5
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	868	2	3	9	Y	3
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	821	2	8	9	Y	7

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
01	5549 X	5408	-0-	-141	-0-	5391	2	17	9	Y	15
02	5423 X	4675	-0-	-748	-0-	4655	2	20	9	Y	18
03	5797 X	5203	-0-	-594	-0-	5173	2	30	9	Y	27
04	5610 X	4682	-0-	-928	-0-	4665	2	17	9	Y	15
05	5518 X	4641	-0-	-877	-0-	4617	2	24	9	Y	22
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5264	2	50	9	Y	45

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
01	6882 X	6063	-0-	-819	-0-	6044	2	19	9	Y	17
02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7824	2	34	9	Y	31
03	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7911	2	46	9	Y	42
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7540	2	28	9	Y	25
05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7910	2	41	9	Y	37
06	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7471	2	68	9	Y	62

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	27	1	390	2	Y	-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	30	1	427	2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. C			WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 2	3 9	Y	3	2 1		2
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	975 2	4 9	Y	4	2 1		4
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	974 2	6 9	Y	5	7 1		2
04		1020 N	932	-0-	-88	-0-	929 2	3 9	Y	3	2 1		3
05		1054 N	926	-0-	-128	-0-	920 2	6 9	Y	5	4 1		4
06		960 N	921	-0-	-39	-0-	912 2	9 9	Y	8	7 1		6

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3428 2	11 9	Y	10	8 1		8
02		3480 X	3316	-0-	-164	-0-	3302 2	14 9	Y	13	8 1		13
03		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3612 2	21 9	Y	19	25 1		7
04		3600 X	3529	-0-	-71	-0-	3516 2	13 9	Y	12	8 1		11
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3610 2	19 9	Y	17	15 1		13
06		3510 X	3492	-0-	-18	-0-	3460 2	32 9	Y	29	24 1		22

BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	2 1	1462 2	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1386	-0-	-93	-0-	32 1	1354 2	Y	-0-			-0-
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 2	Y	-0-			-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	94 1	1372 2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	78 1	1133 2	Y	-0-			-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	103 1	1481 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
01		3224 X	2974	-0-	-250	-0-	2965 2	9 9	Y	8	7 1		9
02		2929 X	2654	-0-	-275	-0-	2642 2	12 9	Y	11	7 1		13
03		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2795 2	17 9	Y	15	20 1		8
04		2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2676 2	10 9	Y	9	6 1		11
05		2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2707 2	14 9	Y	13	11 1		13
06		2880 X	2483	-0-	-397	-0-	2461 2	22 9	Y	20	18 1		15

BENAVIDES, AN/CY F			WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
01		4247 X	3229	-0-	-1018	-0-	4 1	3225 2	Y	-0-			-0-
02		3799 X	2872	-0-	-927	-0-	67 1	2805 2	Y	-0-			-0-
03		4061 X	3078	-0-	-983	-0-	205 1	2873 2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	2883	-0-	-717	-0-	184 1	2699 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	2789	-0-	-838	-0-	180 1	2609 2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2619	-0-	-501	-0-	170 1	2449 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2			WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
01		341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	Y	1			1
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1		1
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-	1 1		-0-
05		310 N	226	-0-	-84	-0-	225 2	1 9	Y	1			1
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2	1 9	Y	1	1 1		1

CARR, EDITH			WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
06		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-			148	
02	1305	N	1245	-0-	-60	-0-		1245	2		N	-0-			148	
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-		1356	2		N	-0-			148	
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-		1284	2		N	-0-			148	
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-		2559	2	209	9	190	1		148	
06	3000	N	6897	-0-	3897	-0-		6891	2	6	9	5			153	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276								
01	3565	X	2741	-0-	-824	-0-		2732	2	9	9	8	7	1	5	
02	3335	X	2498	-0-	-837	-0-		2487	2	11	9	10	6	1	9	
03	3565	X	2656	-0-	-909	-0-		2641	2	15	9	14	19	1	4	
04	3390	X	2583	-0-	-807	-0-		2574	2	9	9	8	6	1	6	
05	2728	X	2568	-0-	-160	-0-		2555	2	13	9	12	11	1	7	
06	2640	X	2280	-0-	-360	-0-		2259	2	21	9	19	17	1	14	

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743								
01	3100	N	3741	-0-	641	641		5	1	3736	2	Y	-0-		-0-	
02	2900	N	3028	-0-	128	769		70	1	2958	2	Y	-0-		-0-	
03	3100	N	2810	-0-	-290	479		187	1	2623	2	Y	-0-		-0-	
04	3099	X	2620	-0-	-479	-0-		168	1	2452	2	Y	-0-		-0-	
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-		156	1	2267	2	Y	-0-		-0-	
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-		131	1	1892	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892								
01	3317	X	2739	-0-	-578	-0-		3	1	2727	2	Y	8	7	1	3
02	3074	X	2853	-0-	-221	-0-		66	1	2775	2	Y	11	7	1	7
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-		205	1	2882	2	Y	15	21	1	1
04	2940	X	2725	-0-	-215	-0-		174	1	2541	2	Y	9	6	1	4
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		202	1	2940	2	Y	14	12	1	6
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		224	1	3236	2	Y	28	21	1	20

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870								
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		Y	-0-			-0-	
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-		3	1	124	2	Y	-0-		-0-	
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-		8	1	108	2	Y	-0-		-0-	
04	120	N	108	-0-	-12	-0-		7	1	101	2	Y	-0-		-0-	
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-		9	1	136	2	Y	-0-		-0-	
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930								
01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-		3	1	2520	2	Y	-0-		-0-	
02	2929	X	2676	-0-	-253	-0-		62	1	2614	2	Y	-0-		-0-	
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-		196	1	2745	2	Y	-0-		-0-	
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		179	1	2614	2	Y	-0-		-0-	
05	2852	X	2813	-0-	-39	-0-		181	1	2632	2	Y	-0-		-0-	
06	2850	X	2596	-0-	-254	-0-		168	1	2428	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 07078 475			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B3										WELL #: 99			RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1325 2	4 9	Y	4	3 1		5						
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1183 2	6 9	Y	5	3 1		7						
03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1323 2	8 9	Y	7	10 1		4						
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1417 2	6 9	Y	5	3 1		6						
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1980 2	11 9	Y	10	7 1		9						
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1868 2	18 9	Y	16	12 1		12						

CARR, EDITH										WELL #: 8			RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331		
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 2		N	-0-			5						
02		928 N	331	-0-	-597	-0-		331 2		N	-0-			5						
03		713 N	333	-0-	-380	-0-		333 2		N	-0-			5						
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 2		N	-0-			5						
05		341 N	200	-0-	-141	-0-		199 2	1 9	N	1			6						
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-	3 1		2						

BENAVIDES, ROSA V. A										WELL #: 101			RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690		
01		8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2		Y	-0-			-0-						
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-						
03		7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2		Y	-0-			-0-						
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-						
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-						
06		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		Y	-0-			-0-						

BENAVIDES, ROSA V. E										WELL #: 110			RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804		
01		1519 N	1389	-0-	-130	-0-		2 1	1383 2	Y	4	3 1		5						
02		1305 N	1303	-0-	-2	-0-		30 1	1267 2	Y	5	3 1		7						
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		94 1	1324 2	Y	7	10 1		4						
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		90 1	1323 2	Y	5	3 1		6						
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		93 1	1343 2	Y	7	6 1		7						
06		1380 N	1254	-0-	-126	-0-		80 1	1162 2	Y	11	9 1		8						

AN/CY BENAVIDES F										WELL #: 105			RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985		
01		589 N	447	-0-	-142	-0-		1 1	446 2	Y	-0-			-0-						
02		522 N	457	-0-	-65	-0-		11 1	446 2	Y	-0-			-0-						
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-		34 1	481 2	Y	-0-			-0-						
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-		31 1	447 2	Y	-0-			-0-						
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-		39 1	572 2	Y	-0-			-0-						
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		168 1	2427 2	Y	-0-			-0-						

BENAVIDES, ROSA V. A										WELL #: 111			RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
01		93 N	67	-0-	-26	-0-		67 2		Y	-0-			-0-						
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-		2 1	79 2	Y	-0-			-0-						
03		217 N	95	-0-	-122	-0-		6 1	89 2	Y	-0-			-0-						
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		6 1	88 2	Y	-0-			-0-						
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		7 1	95 2	Y	-0-			-0-						
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		9 1	126 2	Y	-0-			-0-						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-		433 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		408 2	2 9	Y	2	1 1	1
03	434 N	425	-0-	-9	-0-		423 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1137 2	4 9	Y	4	2 1	2
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1501 2	8 9	Y	7	5 1	4
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		587 2	7 9	Y	6	7 1	4

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2130 2	7 9	Y	6	5 1	13
02	2146 N	1829	-0-	-317	-0-		1821 2	8 9	Y	7	5 1	15
03	2387 N	1951	-0-	-436	-0-		1940 2	11 9	Y	10	14 1	11
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2143 2	8 9	Y	7	5 1	13
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2325 2	12 9	Y	11	9 1	15
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2086 2	20 9	Y	18	15 1	13

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		Y	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		270 2	1 9	Y	1		1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		160 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-		114 2	1 9	Y	1		1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
01	589 N	483	-0-	-106	-0-		33 1	450 2	N	-0-		63
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		28 1	373 2	N	1		64
							1 9					
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-		23 1	339 2	N	193	186 1	71
							212 9					
04	480 N	392	-0-	-88	-0-		24 1	333 2	N	32		103
							35 9					
05	434 N	372	-0-	-62	-0-		23 1	330 2	N	17	1 1	119
							19 9					
06	570 N	459	-0-	-111	-0-		32 1	397 2	N	27	1 1	144
							30 9					

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-		93
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-		93
03	279 N	227	-0-	-52	-0-		227 2		N	-0-		93
04	270 N	95	-0-	-175	-0-		95 2		N	-0-		93
05	186 N	79	-0-	-107	-0-		79 2		N	-0-		93
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	150	163 1	80

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
01	3627 X	3213	-0-	-414	-0-		3147 2	66 9	Y	60	81 1	80
02	3538 X	2906	-0-	-632	-0-		2873 2	33 9	Y	30		110
03	3782 X	3300	-0-	-482	-0-		3241 2	59 9	Y	54	82 1	82
04	3660 X	3337	-0-	-323	-0-		3298 2	39 9	Y	35		117
05	3286 X	3221	-0-	-65	-0-		3178 2	43 9	Y	39	99 1	57
06	3180 X	3011	-0-	-169	-0-		2956 2	55 9	Y	50	93 1	14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8030 - 8066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8119 - 8154					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 8489 - 8532					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8032 - 8068					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8232 - 8244					
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				118
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-				118
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-				118
04	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-				118
05	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-				118
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-				118

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7710 - 7738					
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2359	2	54	9	Y	49	102	1		102
02	2233 N	1812	-0-	-421	-0-	1790	2	22	9	Y	20				122
03	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	2170	2	44	9	Y	40	82	1		80
04	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2143	2	28	9	Y	25				105
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1902	2	29	9	Y	26	83	1		48
06	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2030	2	42	9	Y	38	75	1		11

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8360 - 8390					
01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-				-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-				-0-
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
05	713 N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-				-0-
06	720 N	281	-0-	-439	-0-	281	2			Y	-0-				-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

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

 K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-				-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-				-0-

 THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.// 857600							
BENAVIDES, ROSA V. 861										WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927										WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES (PERDIDO)										07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
BENAVIDES, B. R. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 138972		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URIBE										WELL #: 1		RRCID -> 143028		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675	
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	N	32			117
									35	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	N	7			124
									8	9							
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	-0-			124
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	N	-0-			124
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	N	-0-			124
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	2			65
									2	9							
BENAVIDES (WALSTEAD 3900)										07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
LEMCKE OIL & GAS LLC.										496235							
MILLER-RUTLEDGE										WELL #: 2A		RRCID -> 055640		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
GARZACO OPERATING, LLC		296672												
HOOPER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 106404		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4536 - 4548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235						CNTY: WEBB						
MILLER-RUTLEDGE		WELL #: 1A		RRCID -> 093915		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4497 - 4503				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11854 - 11908				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COX, MARTIN REGAN		185995												
ARMSTRONG, FRANK		WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 5697 - 5835				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 11980 - 11992				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736						CNTY: WEBB						
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399		PERF. 11412 - 11430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	54590	-0-	54590	-0-	765	1	53825	2	N	-0-					-0-
12	0	79381	-0-	79381	-0-	7519	1	71862	2	N	-0-					-0-
*01	46773 X	46773	-0-	46773	-0-	2788	1	43985	2	N	-0-					-0-
*02	102138 X	43077	-0-	-59061	-0-	43077	2			N	-0-					-0-
*03	109182 X	34769	-0-	-74413	-0-	412	1	34357	2	N	-0-					-0-
*04	105660 X	30137	-0-	-75523	-0-	712	1	29425	2	N	-0-					-0-
*05	109182 X	23568	-0-	-85614	-0-	945	1	22623	2	N	-0-					-0-
*06	105660 X	25282	-0-	-80378	-0-	609	1	24673	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

01	1333 N	918	-0-	-415	-0-	214	1	704	2	N	-0-					-0-
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	232	1	356	2	N	-0-					-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	249	1	528	2	N	-0-					-0-
04	900 N	509	-0-	-391	-0-	257	1	252	2	N	-0-					-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	193	1	354	2	N	-0-					-0-
06	750 N	501	-0-	-249	-0-	216	1	285	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-				-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072			
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-				-0-
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	346	2			N	-0-				-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-				-0-
04	660 N	245	-0-	-415	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989										TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590			
01	6727 #	2056	-0-	-4671	-0-	480	1	1576	2	N	-0-				-0-
02	6293 #	1317	-0-	-4976	-0-	519	1	798	2	N	-0-				-0-
03	6727 #	1740	-0-	-4987	-0-	557	1	1183	2	N	-0-				-0-
04	3240 #	1140	-0-	-2100	-0-	576	1	564	2	N	-0-				-0-
05	2232 #	1430	-0-	-802	-0-	503	1	927	2	N	-0-				-0-
06	1980 #	1309	-0-	-671	-0-	563	1	746	2	N	-0-				-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JIM HOGG					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021										TOTAL DEPTH	15727	PERF.14200 - 14714			
01	3689 #	2272	-0-	-1417	-0-	595	1	1677	2	N	-0-				-0-
02	3190 #	2863	-0-	-327	-0-	665	1	2198	2	N	-0-				-0-
03	3317 #	3246	-0-	-71	-0-	770	1	2476	2	N	-0-				-0-
04	2820 #	1568	-0-	-1252	-0-	420	1	1148	2	N	-0-				-0-
05	3069 #	2711	-0-	-358	-0-	525	1	2186	2	N	-0-				-0-
06	3150 #	1218	-0-	-1932	-0-	595	1	623	2	N	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994										TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7391 - 8505			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7910 - 8960			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HIRSCH ESTATE 858				WELL #: 1	RRCID -> 084056	COMPL. DATE 07/11/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7620	- 7714	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	72 1	9	485 2	N		9
						10 9					
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-	546 2	N		9
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	67 1	-0-	568 2	N		9
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	68 1	8	581 2	N		17
						9 9					
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	68 1	-0-	566 2	N		17
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63 1	-0-	540 2	N		17

HIRSCH ESTATE 1766				WELL #: 1	RRCID -> 091289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7440	- 8550
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	-0-	45 2	Y		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	2	49 2	Y		2
						2 9					
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	71 2	Y		2
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	94 2	Y		2
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	5	285 2	Y		7
						6 9					
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	149 2	Y		7

HIRSCH ESTATE 1772				WELL #: 1	RRCID -> 098497	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 7563	- 8477	
01	1178 N	895	-0-	-283	-0-	115 1	-0-	780 2	Y		-0-
02	986 N	866	-0-	-120	-0-	93 1	-0-	773 2	Y		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	115 1	-0-	979 2	Y		-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	112 1	-0-	958 2	Y		-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-	1021 2	Y		-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	115 1	-0-	982 2	Y		-0-

HIRSCH ESTATE 1771				WELL #: 2	RRCID -> 110244	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7705	- 7793	
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	57 1	-0-	383 2	Y		12
02	493 N	351	-0-	-142	-0-	38 1	-0-	313 2	Y		12
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	418 2	Y		12
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	515 2	Y	12 1	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	485 2	Y		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	514 2	Y		-0-

HIRSCH ESTATE 2094				WELL #: 2	RRCID -> 110945	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7994	- 8477	
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	121 1	-0-	1094 2	Y		-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126 1	-0-	1025 2	Y		-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	134 1	-0-	1160 2	Y		-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	126 1	-0-	1127 2	Y		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	127 1	-0-	1207 2	Y		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	119 1	-0-	1089 2	Y		-0-

HIRSCH ESTATE 2096				WELL #: 3	RRCID -> 113244	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7847	- 8484	
01	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	358 1	-0-	3245 2	Y		-0-
02	3741 X	3265	-0-	-476	-0-	357 1	-0-	2908 2	Y		-0-
03	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	362 1	-0-	3125 2	Y		-0-
04	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	349 1	-0-	3137 2	Y		-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	355 1	-0-	3369 2	Y		-0-
06	3480 X	3473	-0-	-7	-0-	343 1	-0-	3130 2	Y		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7612 - 8373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	35	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	19	1	162	2	Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 7331 - 7674				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 6812 - 7650				
01	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	170	1	1544	2	Y	-0-			2
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	178	1	1452	2	Y	-0-			2
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	178	1	1541	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	116	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	126	1	1153	2	Y	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7716 - 7729				
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	19	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	19	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-			-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6938 - 7609		
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	145	1	1311	2	Y	-0-			44
02	1450 N	1418	-0-	-32	-0-	155	1	1260	2	Y	3			47
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	162	1	1400	2	Y	12	51	1	8
04	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	139	1	1253	2	Y	8	8	1	8
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	130	1	1231	2	Y	5			13
06	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	124	1	1133	2	Y	7			20

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7656 - 7728				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	193	-0-	-126	-0-	21	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	12	1	101	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	20	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	26	1	236	2	Y	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	29	1	276	2	Y	-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	18	1	160	2	Y	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	Y	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1075	1	733	2	Y	-0-
02	957 N	823	-0-	-134	-0-	131	1	692	2	Y	-0-
03	806 N	487	-0-	-319	-0-	84	1	345	2	Y	53
04	1020 N	451	-0-	-569	-0-	58	9	99	1	Y	15
05	868 N	335	-0-	-533	-0-	17	9	77	1	Y	29
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	9	203	1	Y	2
						2	9				

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	21	1	194	2	N	6
						7	9				
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	87
						96	9				65
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	184	2	N	27
						30	9				57
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	40
						44	9				37
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	21	1	200	2	N	55
						61	9				60
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	20	1	184	2	N	5
						6	9				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082						
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	92	1	831	2	Y	1			30
						1	9							
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	117	1	949	2	Y	2	20	1	12
						2	9							
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	96	1	830	2	Y	-0-	12	1	-0-
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	87	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	83	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	83	1	757	2	Y	-0-			-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659				
01	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	157	1	1426	2	Y	-0-			1
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	166	1	1357	2	Y	-0-			1
03	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	164	1	1412	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	154	1	1385	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	153	1	1455	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	144	1	1317	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345						
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	-0-			1
02	870 N	828	-0-	-42	-0-	90	1	738	2	Y	-0-			1
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	88	1	764	2	Y	-0-			1
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	73	1	655	2	Y	-0-			1
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	68	1	650	2	Y	7			8
						8	9							
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	67	1	609	2	Y	4			12
						4	9							

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176						
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	20			39
						22	9							
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	53	52	1	40
						58	9							
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	4	2	6	9	Y	5			45
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	12	37	1	20
						13	9							
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	3			23
						3	9							
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	1			25
						1	9							

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138						
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	729	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	30	1	201	2	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	55	55
						61	9					

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238				
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	-0-	2
02	290 N	189	-0-	-101	-0-	21	1	168	2	Y	-0-	1
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	14	1	121	2	Y	-0-	1
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	12	1	112	2	Y	-0-	1
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	2	Y	-0-	1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	1

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004				
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198				
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	76	1	689	2	Y	-0-	6
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	655	2	Y	-0-	6
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	85	1	732	2	Y	-0-	6
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	Y	-0-	6
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	89	1	850	2	Y	-0-	6
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	745	2	Y	-0-	5

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560				
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	191	1	1726	2	Y	-0-	-0-
02	1653 N	1123	-0-	-530	-0-	123	1	1000	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	92	1	791	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	906	-0-	-414	-0-	91	1	815	2	Y	-0-	-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	138	1	1306	2	Y	2	2
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	125	1	1142	2	Y	6	8
						7	9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	2			2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 9	74 2	Y	2			4
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	Y	3			7
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			7
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	168 2	Y	1			8
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	59 2	Y	-0-			7
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	60 1	540 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76 1	620 2	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	82 1	707 2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	81 1	730 2	Y	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78 1	744 2	Y	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	79 1	721 2	Y	-0-			1
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078				
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	44 1	296 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	35 1	288 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	19 1	163 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	34 1	291 2	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	Y	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 1	337 2	Y	-0-			-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325								
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					11
02	435 N	247	-0-	-188	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					11
03	465 N	213	-0-	-252	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					11
04	360 N	211	-0-	-149	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					11
05	279 N	116	-0-	-163	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					11
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688								
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	122	1	1099	2	Y	-0-					17
02	1160 N	877	-0-	-283	-0-	96	1	781	2	Y	-0-					17
03	1147 N	809	-0-	-338	-0-	84	1	725	2	Y	-0-					17
04	900 N	745	-0-	-155	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					17
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	75	1	711	2	Y	-0-					17
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	74	1	676	2	Y	-0-					17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502								
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					28
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					28
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					28
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					28
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	51	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	57	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480								
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	72	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	63	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	74	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	64	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
01	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	169	1	1528	2	Y	-0-					4
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	Y	-0-					4
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	181	1	1559	2	Y	-0-					4
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	2	Y	-0-					4
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	166	1	1577	2	Y	1					5
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	164	1	1500	2	Y	-0-					5

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	8					8
						9	9									
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					8

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405								
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					43
02	1131 N	33	-0-	-1098	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					43
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	1					44
						1	9									
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					44
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					44
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	270	1	1826	2	Y	-0-	101
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	263	1	2179	2	Y	-0-	101
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	263	1	2239	2	Y	-0-	101
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	269	1	2299	2	Y	-0-	101
05	2604 N	2454	-0-	-150	-0-	261	1	2193	2	Y	-0-	-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	267	1	2281	2	Y	-0-	-0-
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
01	1550 N	462	-0-	-1088	-0-	46	1	415	2	Y	1	1
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	Y	1	2
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	220	1	1903	2	Y	4	6
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	197	1	1774	2	Y	-0-	6
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	2	Y	-0-	6
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1528	2	Y	-0-	7
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
01	558 N	349	-0-	-209	-0-	35	1	314	2	Y	-0-	3
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	45	1	366	2	Y	-0-	1
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	52	1	452	2	Y	-0-	-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	Y	-0-	-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	39	1	353	2	Y	-0-	-0-
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	2	2
02	319 N	55	-0-	-264	-0-	6	1	47	2	Y	2	4
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	50	2	Y	3	7
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	7
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	8
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	7
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1023 N	779	-0-	-244	-0-	99 1	670 2	Y	9		21
						10 9					
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	89 1	742 2	Y	42	34 1	29
						46 9					
03	930 N	834	-0-	-96	-0-	87 1	745 2	Y	2		31
						2 9					
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	87 1	746 2	Y	6	22 1	15
						7 9					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	98 1	823 2	Y	1		16
						1 9					
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	90 1	767 2	Y	5		19
						6 9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
01	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	223 1	1504 2	Y	38		108
						42 9					
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	284 1	2354 2	Y	-0-	100 1	8
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	262 1	2235 2	Y	67		75
						74 9					
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	192 1	1639 2	Y	35		110
						39 9					
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	242 1	2031 2	Y	38		148
						42 9					
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	208 1	1782 2	Y	20		168
						22 9					

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	62 1	420 2	Y	2		3
						2 9					
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	55 1	459 2	Y	6	6 1	3
						7 9					
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	57 1	488 2	Y	2		5
						2 9					
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	57 1	484 2	Y	5	7 1	3
						6 9					
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	59 1	493 2	Y	1		4
						1 9					
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	53 1	451 2	Y	3		8
						3 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	979	-0-	-447	-0-	96	1	876	2	N	6		15
02	1479 N	771	-0-	-708	-0-	74	1	601	2	N	87	66	36
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	188	1	1620	2	N	27	58	5
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	175	1	1573	2	N	40	37	8
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	144	1	1372	2	N	54	59	3
06	1770 N	1315	-0-	-455	-0-	122	1	1117	2	N	69		73

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	36	1	298	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	37	1	322	2	Y	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	6		18
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	87	65	40
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	89	2	N	27	58	9
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	9	1	83	2	N	40	37	12
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	108	2	N	54	60	6
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	7		11

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340				
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	20	1	186	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	2	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-		1

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357				
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	6		32
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	88	66	54
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	9	1	77	2	N	28	58	24
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	80	2	N	40	37	27
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	87	2	N	55	60	22
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	61	9	64	2	N	4		25

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	100	1	906	2	Y	12		40
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	13	9	779	2	Y	-0-		40
03	1054 N	943	-0-	-111	-0-	96	1	845	2	Y	-0-		40
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	95	1	851	2	Y	-0-		40
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	912	2	Y	-0-		40
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	90	1	819	2	Y	-0-	40 1	-0-
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	165	1	1112	2	Y	-0-		-0-
02	1392 N	1340	-0-	-52	-0-	144	1	1196	2	Y	-0-		-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	146	1	1248	2	Y	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	141	1	1205	2	Y	-0-		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	158	1	1324	2	Y	-0-		-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	2	Y	-0-		-0-
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038				
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	95	1	858	2	N	5		51
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	6	9	792	2	N	87	92 1	46
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	96	1	827	2	N	28	71 1	3
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	9	833	2	N	40	38 1	5
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	44	9	832	2	N	54	59 1	-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	2	N	65		69
						59	9						
						72	9						
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583				
01	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	176	1	1593	2	N	17		35
02	1711 N	1678	-0-	-33	-0-	19	9	1491	2	N	4	25 1	14
03	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	183	1	1567	2	N	-0-	14 1	-0-
04	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	4	9	1483	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	181	1	1625	2	N	-0-		-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	165	1	2059	2	N	-0-		-0-
						171	1						
						226	1						
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338				
01	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	163	1	1474	2	N	7		37
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	8	9	1413	2	N	8		45
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	2	N	14		59
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	9	9	1449	2	N	5		64
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	15	9	1571	2	N	15	73 1	6
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	161	1	1482	2	N	3		5
						165	1						
						17	9						
						162	1						
						3	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	10	1	69	2	Y	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
01	558 N	280	-0-	-278	-0-	11	1	199	2	Y	64
						70	9				242
02	551 N	297	-0-	-254	-0-	13	1	211	2	Y	66
						73	9				160 1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	102
						112	9				250
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	76
						84	9				176 1
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	114
						125	9				264
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	65
						72	9				181 1
											148

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	174	2	N	2
						2	9				22
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	7
						8	9				29
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	2	N	-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	17	1	182	2	N	-0-
											28

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1226	2	Y	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1320	2	Y	-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	46 1	839 2	N	40
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	50 1	822 2	N	43
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	3 9	899 2	N	58
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	17 9	801 2	N	63
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40 1	914 2	N	78
*06	960 N	910	-0-	-50	-0-	6 9	833 2	N	74
						17 9			
						77 1			

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	20

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 2	Y	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	7
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 9	63 2	Y	12
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	58 2	Y	5
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	13 9	30 2	Y	11
						7 1			
						6 9			
						4 1			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202	
01	620 X	67	-0-	-553	-0-	67 2		Y	6
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	6
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	6
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	6
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321 - 9072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351 - 8366		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 6	RRCID -> 177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 - 9038		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"				WELL #: 3	RRCID -> 226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 - 8154		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO 1) ALDINE OIL AND GAS, LP STANFORD, P. H.			07800 210 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	759 N	161	-0-	-598	-0-	39 1	118 2	Y	4			18
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	4 9	95 2	Y	2			20
03	310 N	157	-0-	-153	-0-	37 1	115 2	Y	4	12	1	12
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 9	113 2	Y	-0-			12
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	38 1	109 2	Y	3			15
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 9	127 2	Y	2			17
						2 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012
01	1573 N	210	-0-	-1363	-0-	50 1	154 2	Y	5			85
02	348 N	96	-0-	-252	-0-	6 9	68 2	Y	1			86
03	310 N	70	-0-	-240	-0-	27 1	51 2	Y	2	49	1	39
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	1 9	37 2	Y	-0-			39
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	17 1	35 2	Y	1			40
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	14 1	42 2	Y	1			41
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 - 8075
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH			07800 500 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5012 - 5016
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			8
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2 1	22 2	N	-0-			8
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			8
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			8
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			8
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			8

BIG COWBOY (WILCOX 6200) HILCORP ENERGY COMPANY EL GATO			07800 600 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
			WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144		
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	91 1	801 2	Y	-0-	2
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	69 1	600 2	Y	-0-	2
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	77 1	736 2	Y	-0-	2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	74 1	649 2	Y	-0-	2
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	65 1	653 2	Y	-0-	2
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	81 1	696 2	Y	-0-	2

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677		
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	33 1	288 2	N	-0-	20
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33 1	294 2	N	-0-	20
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	311 2	N	-0-	20
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32 1	281 2	N	-0-	20
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	29 1	286 2	N	-0-	20
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34 1	296 2	N	-0-	21

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG MAC (6470)			//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CUELLAR, FERNANDO "A"			WELL #:		A 1	RRCID ->	237906	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6450 - 6479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TREVINO			WELL #:		23	RRCID ->	289545	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6144 - 6158	
01	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5907 2			N	-0-	-0-	
02	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	5649 2			N	-0-	-0-	
03	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	5884 2			N	-0-	-0-	
04	6510	X	5497	-0-	-1013	-0-	5497 2			N	-0-	-0-	
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675 2			N	-0-	-0-	
06	5850	X	5297	-0-	-553	-0-	5297 2			N	-0-	2	

RAMON A			WELL #:		1	RRCID ->	290029	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6460 - 6657	
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50 1	460 2		N	-0-	-0-	
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 2		N	-0-	-0-	
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47 1	435 2		N	-0-	-0-	
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	6 1	48 2		N	-0-	-0-	
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	6 1	47 2		N	-0-	-0-	
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	7 1	62 2		N	-0-	-0-	

TREVINO			WELL #:		16	RRCID ->	291333	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6588 - 6596	
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-	-0-	
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3 2			N	-0-	-0-	
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	-0-	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-	
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-	
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
ALEXANDER "A"			WELL #:		1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 7594	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2721	-0-	-38	-0-	268 1	2453 2	N		-0-			1
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	256 1	2428 2	N		2			3
							2 9							
03		2697 X	2386	-0-	-311	-0-	232 1	2154 2	N		-0-			3
04		2640 N	2412	-0-	-228	-0-	258 1	2154 2	N		-0-			3
05		2883 N	2482	-0-	-401	-0-	270 1	2212 2	N		-0-			3
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	279 1	2446 2	N		-0-			3

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421						
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106 1	934 2	N		-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	97 1	849 2	N		-0-			-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	97 1	926 2	N		-0-			-0-
04		1020 N	974	-0-	-46	-0-	99 1	875 2	N		-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	93 1	940 2	N		-0-			-0-
06		990 N	975	-0-	-15	-0-	101 1	874 2	N		-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142						
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316						
SANTA MARIA		WELL #: 2												
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	235 1	3838 2	N		-0-			-0-
02		4031 X	3163	-0-	-868	-0-	189 1	2974 2	N		-0-			-0-
03		4309 X	3434	-0-	-875	-0-	211 1	3223 2	N		-0-			-0-
04		4170 X	2726	-0-	-1444	-0-	184 1	2542 2	N		-0-			-0-
05		4309 X	3119	-0-	-1190	-0-	232 1	2887 2	N		-0-			-0-
06		3930 X	1838	-0-	-2092	-0-	145 1	1693 2	N		-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691						
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N		-0-			-0-
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	132 2		N		-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N		-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N		-0-			-0-
05		155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2		N		-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N		-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670						
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N		-0-			-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N		-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N		-0-			-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N		-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N		-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N		-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 - 12349
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
JOHNSON 2292 "L"		WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 1U		RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #: 7A		RRCID -> 201089		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #: 6A		RRCID -> 201873		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-	-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #: 5A		RRCID -> 202452		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700	
01	3999 X	1329	-0-	-2670	-0-	1329 2	N	-0-	-0-
02	4785 X	2142	-0-	-2643	-0-	2142 2	N	-0-	-0-
03	5115 X	804	-0-	-4311	-0-	804 2	N	-0-	-0-
04	4950 X	1843	-0-	-3107	-0-	1843 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525 2	N	-0-	-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978												
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		651 N	3	-0-	-648	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		150 N	11	-0-	-139	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-	-0-
02		3335 X	1786	-0-	-1549	-0-	-0-	1786	2	N	-0-	-0-
03		3565 X	120	-0-	-3445	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
04		3450 X	369	-0-	-3081	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-
05		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		2160 X	68	-0-	-2092	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070	
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
05	899 N	92	-0-	-807	-0-	92	2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 15U		RRCID -> 247374		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #: 8		RRCID -> 247970		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #: 12		RRCID -> 248271		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248408		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409	
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 2	N	-0-	-0-
02	7134 X	5308	-0-	-1826	-0-	5308 2	N	-0-	-0-
03	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922 2	N	-0-	-0-
04	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738 2	N	-0-	-0-
05	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792 2	N	-0-	-0-
06	8160 X	8069	-0-	-91	-0-	8069 2	N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #: 9		RRCID -> 248410		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921	
01	14B2 EXT	9	-0-	9	19	9 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	29	10 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		N	-0-	-0-

PALAFOX 39 H		WELL #: 7		RRCID -> 249442		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195	
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138 2	N	-0-	3
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2	N	-0-	3
03	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798 2	N	-0-	3
04	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 2	N	-0-	3
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8310 2	N	12	15
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2	N	-0-	15

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #: 9A		RRCID -> 251666		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9220 - 12418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 X	1499	-0-	-330	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
03	1829 X	466	-0-	-1363	-0-	466	2	N	-0-		-0-
04	1770 X	1619	-0-	-151	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
06	1770 X	16	-0-	-1754	-0-	16	2	N	-0-		-0-

BIG TIME (FRIO 5250)				08061 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 5161 - 5164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)				08396 540	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7435 - 7440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1 9	N	1	96
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56	172
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	172

BISHOP, EAST (8350)				08396 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
PETROQUEST JV -ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6250 - 8454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
		PLUGGED AND ABANDONED									
											09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC				850872		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PETROQUEST JV-DORSOGNA											
		WELL #:		1	RRCID ->	248314	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7698 - 7702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998								
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	310	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	353	-0-	-205	-0-	99	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	162	-0-	-520	-0-	85	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	122	1	70	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005								
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	51	-0-	-152	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930		
01		2387 X	1997	-0-	-390	-0-	264	1	1733	2	Y	-0-					15
02		2233 X	456	-0-	-1777	-0-	169	1	284	2	Y	3					18
03		2418 X	2048	-0-	-370	-0-	574	1	1474	2	Y	-0-	9	1			9
04		2340 X	1080	-0-	-1260	-0-	116	1	950	2	Y	13	7	1			15
05		2418 X	1078	-0-	-1340	-0-	567	1	510	2	Y	1	14	1			2
06		1980 X	1484	-0-	-496	-0-	940	1	542	2	Y	2					4
				WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952		
01		1054 N	930	-0-	-124	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					28
02		2001 N	1546	-0-	-455	-0-	576	1	970	2	Y	-0-					28
03		1798 N	1514	-0-	-284	-0-	422	1	1084	2	Y	7	24	1			11
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	115	1	947	2	Y	39	21	1			29
05		1271 N	947	-0-	-324	-0-	498	1	448	2	Y	1	24	1			6
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	955	1	552	2	Y	3					9
				WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783	-	8958		
01		1674 N	1030	-0-	-644	-0-	136	1	894	2	Y	-0-					15
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	684	1	1151	2	Y	3					18
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	505	1	1297	2	Y	5	14	1			9
04		990 N	515	-0-	-475	-0-	54	1	439	2	Y	20	11	1			18
05		1798 N	1552	-0-	-246	-0-	816	1	735	2	Y	1	11	1			8
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	1517	1	875	2	Y	1					9
				WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 - 8916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 - 8922
01	1116 N	909	-0-	-207	-0-	120	1	789	2	Y	-0-	28
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	461	1	775	2	Y	6	34
						7	9					
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	321	1	825	2	Y	13	31 1
						14	9					
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	100	1	820	2	Y	51	28 1
						56	9					
05	1147 N	912	-0-	-235	-0-	479	1	431	2	Y	2	40 1
						2	9					
06	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	686	1	396	2	Y	5	6
						6	9					

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8080 - 8100
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	Y	1	1
						1	9					
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004 - 8182
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	61	1	402	2	Y	-0-	1
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	361	1	608	2	Y	2	3
						2	9					
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	255	1	656	2	Y	4	5 1
						4	9					
04	450 N	173	-0-	-277	-0-	18	1	146	2	Y	8	4 1
						9	9					
05	899 N	146	-0-	-753	-0-	77	1	69	2	Y	-0-	5 1
06	900 N	51	-0-	-849	-0-	32	1	18	2	Y	1	1
						1	9					2

BRISCOE D		WELL #:		12	RRCID ->	157621	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8998 - 9036
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-	6
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	253	1	426	2	Y	2	8
						2	9					
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	57	1	146	2	Y	-0-	6 1
04	390 N	101	-0-	-289	-0-	10	1	82	2	Y	8	4 1
						9	9					
05	558 N	101	-0-	-457	-0-	53	1	48	2	Y	-0-	2 1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	215	1	124	2	Y	-0-	4

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	62	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	129	-0-	-351	-0-	-0-	82	1	47	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	Y	-0-					97
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	431	2	Y	-0-					97
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-	31	1			66
04	390 N	155	-0-	-235	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	11	6	1			71
05	651 N	156	-0-	-495	-0-	-0-	81	1	73	2	Y	2	42	1			31
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	252	2	Y	5					36

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

01	1085 N	456	-0-	-629	-0-	-0-	60	1	396	2	Y	-0-					52
02	667 N	290	-0-	-377	-0-	-0-	104	1	175	2	Y	10					62
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	978	2	Y	23	57	1			28
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	-0-	25	9	272	2	Y	62	33	1			57
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	783	2	Y	2	40	1			19
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	1	1009	2	Y	5					24

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

01	775 N	698	-0-	-77	-0-	-0-	92	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	142	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	187	-0-	-503	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 N	42	-0-	-438	-0-	-0-	27	1	15	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

01	1116 N	1197	-0-	81 B	-10276		45	1	1152	3	N	-0-					101
02	957 N	1246	-0-	289 B	-9987		47	1	1199	3	N	-0-					101
03	1085 N	1116	-0-	31 B	-9956		44	1	1072	3	N	-0-					101
04	1080 N	1341	-0-	261 B	-9695		57	1	1284	3	N	-0-					101
05	1116 N	1427	-0-	311 B	-9384		65	1	1360	3	N	2					103
06	1080 N	1409	-0-	329 B	-9055		64	1	1345	3	N	-0-					103

OIL AND GAS DIVISION

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		//CONT.// 08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7228 - 7670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	22	1	467	3	N	-0-				2
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	413	3	N	-0-				2
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	27	1	538	3	N	-0-				2
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	38	1	714	3	N	-0-				2
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	21	1	397	3	N	-0-				2
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	17	1	342	3	N	-0-				2
BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9908 - 10886					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11080 - 11166					
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	15	106	1		25
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	36				61
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	85	1	1484	2	Y	20				81
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	1				82
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1471	2	Y	1				83
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-				82
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 11286 - 11392					
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	46	1	816	2	Y	-0-				-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	Y	-0-				-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-				-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	1				1
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	1				2
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-				1
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9518 - 10860					
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	2	Y	-0-				-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	20	1	367	2	Y	-0-				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	16	1	307	2	Y	-0-				1

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-
02	406 N	207	-0-	-199	-0-	10	1	197	2	Y	-0-
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	15	1	260	2	Y	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358			
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	16	1	292	2	Y	-0-
02	377 N	300	-0-	-77	-0-	15	1	285	2	Y	-0-
03	372 N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	Y	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	15	1	272	2	N	-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	N	-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	59
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	59
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	59

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	67
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	67
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	67

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952			TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744	1	14	9	N	321
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	675	1	12	9	N	332
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	720	1	13	9	N	344
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	1	10	9	N	353
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	737	1	10	9	N	166
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	1	11	9	N	176

STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952			TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 901-S		WELL #: 2 U		RRCID -> 071731		COMPL. DATE 01/12/1977			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)																
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC																
STATE LEASE 74581																
WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

STATE LEASE 81980																
WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)																
TR OFFSHORE, LLC																
STATE TRACT 885-S																
WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

DAVIS																
WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100																
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
MURCH, B. L.																
WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846																
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
BLOOMBERG, SAMUEL D.																
WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080																
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MURCH, B.L.		263648										
		WELL #: 6		RRCID -> 148273		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878				
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84 1	1327 2	Y	7	6 1	2
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81 1	1233 2	Y	8	8 1	2
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	117 1	1320 2	Y	5	5 1	2
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	109 1	1134 2	Y	6	5 1	3
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	85 1	979 2	Y	6	6 1	3
06	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	94 1	965 2	Y	5	6 1	2

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORSE		521516										
		WELL #: 1		RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035										
		WELL #: 39		RRCID -> 208685		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		263648										
		WELL #: 38		RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182				
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	71 1	186 3	Y	-0-		15
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	19 1	53 3	Y	-0-		15
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18 1	52 3	Y	-0-		15
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	106 1	306 3	Y	-0-		15
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	100 1	337 3	Y	-0-		15
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	158 1	487 3	Y	3		18

BLOOMBERG		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		263648										
		WELL #: 11		RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742				
01	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		38
02	464	N	10	-0-	-454	-0-	3 1	7 3	Y	-0-		38
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	9 1	25 3	Y	-0-		38
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		38
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		38
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	Y	-0-		38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	1		286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				286

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: STARR							
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	10240 - 10321			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	22	3	1	19	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	40	2	1	16	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 10423			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"				3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	8451 - 8530			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8232 - 11242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	-0-				-0-
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	71	1	2461	2	N	-0-				-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	113	1	4563	2	N	-0-				-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	98	1	3822	2	N	-0-				-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	94	1	3864	2	N	-0-				-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 9548 - 9670				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 9650				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	2	N	-0-				-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100	- 10880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161	- 10998	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727	- 9744	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532	- 9550	
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			28
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-				N	-0-			28
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			28
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF. 9614	- 9780	
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	5	1	132	2	N	-0-		-0-
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	3	1	106	2	N	-0-		-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-		-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 8108	- 8120	
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	11	1	313	2	N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9126	- 9536	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	92	-0-	92	-0-	92				N	-0-		-0-
03	313 X	221	-0-	-92	-0-	11	1	81	2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-		-0-
						29	1	210	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 8400 - 10006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350 PERF. N/A		
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	22	1	147	2	N	-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	19	1	132	2	N	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 8678 - 10594		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270 PERF. 9450 - 11378		
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	2	N	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	433	2	N	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	67	1	480	2	N	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	75	1	492	2	N	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	88	1	624	2	N	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	663	2	N	-0-

USA		WELL #:		108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571 PERF. 9466 - 10366		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9658 - 12190		
01	4216 X	3590	-0-	-626	-0-	127	1	3463	2	N	-0-
02	3944 X	2251	-0-	-1693	-0-	63	1	2188	2	N	-0-
03	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	71	1	2846	2	N	-0-
04	3480 X	2553	-0-	-927	-0-	64	1	2489	2	N	-0-
05	3596 X	2655	-0-	-941	-0-	63	1	2592	2	N	-0-
06	3480 X	2524	-0-	-956	-0-	67	1	2457	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417 PERF. 8777 - 10492		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 306		RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104								
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	21	1	830	2	N	-0-					-0-
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	21	1	806	2	N	-0-					-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF. 10470 - 10770								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284								
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	153	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	111	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	100	1	4042	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	88	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	87	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	81	1	2967	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	105	1	2876	2	N	-0-	-0-
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	79	1	2752	2	N	-0-	-0-
03	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	63	1	2545	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	56	1	2183	2	N	-0-	-0-
05	2790 N	2137	-0-	-653	-0-	51	1	2086	2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2061	-0-	-459	-0-	55	1	2006	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880
01	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	44	1	1201	2	N	-0-	-0-
02	1247 N	1195	-0-	-52	-0-	33	1	1162	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	31	1	1256	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	27	1	1044	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	862	-0-	-409	-0-	21	1	841	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	29	1	1073	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226														
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
YZAQUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234								
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053								
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-		
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-		
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-			-0-		
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			-0-		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-		

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640		
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-		
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-		

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RAMIREZ-USA GU "E"	WELL #:	1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	50 1	335 2	N	-0-		-0-		
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	44 1	316 2	N	-0-		-0-		
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	48 1	343 2	N	-0-		-0-		
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	50 1	327 2	N	-0-		-0-		
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	326 2	N	-0-		-0-		
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	46 1	329 2	N	-0-		-0-		

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3094 - 3174		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058		
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-		
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-		
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-		

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	507 1	3376 2	N	-0-		-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	466 1	3322 2	N	-0-		-0-
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	514 1	3674 2	N	-0-		-0-
04		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	529 1	3475 2	N	-0-		-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	504 1	3592 2	N	-0-		-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	523 1	3753 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9820 - 10506	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	46 1	307 2	N	-0-		-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	39 1	278 2	N	-0-		-0-
03		341 N	292	-0-	-49	-0-	36 1	256 2	N	-0-		-0-
04		330 N	283	-0-	-47	-0-	37 1	246 2	N	-0-		-0-
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	33 1	238 2	N	-0-		-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	30 1	219 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF. 9370 - 10082	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10135 - 10875	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272	
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	13 1	360 2	N	-0-		-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	11 1	395 2	N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	403 2	N	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	N	-0-		-0-
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	9 1	381 2	N	-0-		-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	11 1	386 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 11564			
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	2	N	-0-	-0-			
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-	-0-			
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-	-0-			
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-	-0-			
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	2	N	-0-	-0-			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-	-0-			

USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173			
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	N	-0-	-0-			
02	1595 N	1549	-0-	-46	-0-	43	1	1506	2	N	-0-	-0-			
03	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	42	1	1680	2	N	-0-	-0-			
04	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	40	1	1543	2	N	-0-	-0-			
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	40	1	1639	2	N	-0-	-0-			
06	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	42	1	1540	2	N	-0-	-0-			

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10432 - 10798			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11576 - 11669			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT	-0-			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	-0-		-0-
02	696 N	682	-0-	-14	-0-	84	1	598	2	N	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	2	N	-0-		-0-
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	88	1	576	2	N	-0-		-0-
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	86	1	615	2	N	-0-		-0-
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	80	1	572	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	N/A	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11060	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9053 - 9888	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662																	

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	N	-0-					-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	-0-					-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	94	1	674	2	N	-0-					-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	113	1	743	2	N	-0-					-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	115	1	819	2	N	-0-					-0-
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	111	1	794	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766												
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	232	1	1543	2	N	-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	447	1	3186	2	N	-0-
03	3100	N	3111	-0-	11	11	382	1	2729	2	N	-0-
04	3000	N	3698	-0-	698	709	489	1	3209	2	N	-0-
05	4144	X	3435	-0-	-709	-0-	422	1	3013	2	N	-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	393	1	2818	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198												
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	195	1	1301	2	N	-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	N	-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	2	N	-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	135	1	886	2	N	-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	746	2	N	-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	700	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250												
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	537	2	N	-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	601	2	N	-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	125	1	896	2	N	-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	137	1	899	2	N	-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	N	-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272												
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	N	-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	60	1	426	2	N	-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	63	1	449	2	N	-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	63	1	413	2	N	-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	58	1	415	2	N	-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	53	1	381	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 10860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10258 - 10525
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9256 - 9604
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	23 1	623 2		N	-0-	-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	17 1	583 2		N	-0-	-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	16 1	657 2		N	-0-	-0-
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	13 1	490 2		N	-0-	-0-
05		651 N	579	-0-	-72	-0-	14 1	565 2		N	-0-	-0-
06		660 N	518	-0-	-142	-0-	14 1	504 2		N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF. 9415 - 9799
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 9498
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13244 - 15696
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	54 1	360 2		N	-0-	-0-
02		406 N	284	-0-	-122	-0-	35 1	249 2		N	-0-	-0-
03		434 N	349	-0-	-85	-0-	43 1	306 2		N	-0-	-0-
04		390 N	252	-0-	-138	-0-	33 1	219 2		N	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	39 1	282 2		N	-0-	-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	59 1	426 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153 - 10180					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.13492 - 14630					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 13800					
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					-0-
02		609 N	541	-0-	-68	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-
03		651 N	416	-0-	-235	-0-	51	1	365	2	N	-0-					-0-
04		630 N	256	-0-	-374	-0-	34	1	222	2	N	-0-					-0-
05		589 N	46	-0-	-543	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
06		390 N	65	-0-	-325	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9314 - 10422					
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	6	1	259	2	N	-0-					-0-
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF. 9832 - 9878					
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	226	1	1504	2	N	-0-					-0-
02		986 X	917	-0-	-69	-0-	113	1	804	2	N	-0-					-0-
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	305	1	2178	2	N	-0-					-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	210	1	1379	2	N	-0-					-0-
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	241	1	1718	2	N	-0-					-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744					
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	2	N	-0-					-0-
02		348 N	283	-0-	-65	-0-	35	1	248	2	N	-0-					-0-
03		372 N	220	-0-	-152	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
04		330 N	288	-0-	-42	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	N	-0-					-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-
05	372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3		N	-0-
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 3		N	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3				N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3				N	-0-					-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	192	3				N	-0-					-0-
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	3065	2	N	-0-						-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	4544	2	N	-0-						-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	3180	2	N	-0-						-0-
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	2877	2	N	-0-						-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	4320	2	N	-0-						-0-
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	3776	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531			
01	1116	X	932	-0-	-184	-0-	33	1	899	2	N	-0-		-0-
02	928	N	834	-0-	-94	-0-	23	1	811	2	N	-0-		-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	22	1	884	2	N	-0-		-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	21	1	836	2	N	-0-		-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	N	-0-		-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274			
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	203	1	1351	2	N	-0-		-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	186	1	1322	2	N	-0-		-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	183	1	1305	2	N	-0-		-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	186	1	1220	2	N	-0-		-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1504	2	N	-0-		-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	208	1	1491	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	152	-0-	152	152	4	1	148	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470 - 10064		
01		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	225	1	1498	2	N	-0-		-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1429	2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	206	1	1473	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1611	-0-	-69	-0-	213	1	1398	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	209	1	1489	2	N	-0-		-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	231	1	1653	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 11402		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995 - 11888		
01		7905 X	6413	-0-	-1492	-0-	226	1	6187	2	N	-0-		-0-
02		7395 X	6087	-0-	-1308	-0-	170	1	5917	2	N	-0-		-0-
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	184	1	7418	2	N	-0-		-0-
04		6990 X	6734	-0-	-256	-0-	169	1	6565	2	N	-0-		-0-
05		6944 X	6287	-0-	-657	-0-	150	1	6137	2	N	-0-		-0-
06		7350 X	6713	-0-	-637	-0-	179	1	6534	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10930		
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	N	-0-		-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-		-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-		-0-
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	2	N	-0-		-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	37	1	264	2	N	-0-		-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	35	1	253	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822			
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	5 1	135 2	N		-0-				-0-
02	218 X	78	-0-	-140	-0-	2 1	76 2	N		-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N		-0-				-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	N		-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	N		-0-				-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	3 1	126 2	N		-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251			
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45 1	1217 2	N		-0-				-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	33 1	1159 2	N		-0-				-0-
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	29 1	1185 2	N		-0-				-0-
04	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	30 1	1156 2	N		-0-				-0-
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	29 1	1189 2	N		-0-				-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	35 1	1291 2	N		-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 10899			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	625	2	N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	N	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10558 - 12772			
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12210 - 12408			
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			-0-
02		290 N	230	-0-	-60	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	-0-			-0-
05		248 N	67	-0-	-181	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	9408 - 11184			
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1752	2	N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	N	-0-			-0-
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	N	-0-			-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	2	N	-0-			-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-			-0-
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	45	1	1646	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11638			
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	450	2	N	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	73	1	480	2	N	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	108	1	770	2	N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	110	1	790	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-		66 1	437 2	N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		58 1	414 2	N	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-		62 1	442 2	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-		74 1	488 2	N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-		62 1	439 2	N	-0-			-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-		59 1	426 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210		
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-		12 1	322 2	N	-0-			-0-
02		348 N	301	-0-	-47	-0-		8 1	293 2	N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-		9 1	379 2	N	-0-			-0-
04		330 N	298	-0-	-32	-0-		7 1	291 2	N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-		9 1	355 2	N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		10 1	354 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479	
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-	-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-	-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-	-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-	-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-	-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178098	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH 12866	PERF.10436	- 11130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178110	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 9760	- 10635			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178480	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 13372	PERF.11259	- 11836			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #: 8		RRCID -> 182937	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10602	- 10877			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 9093	- 10742			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	33 1	906 2	N	-0-		-0-
02	870 N	823	-0-	-47	-0-	23 1	800 2	N	-0-		-0-
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	21 1	831 2	N	-0-		-0-
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	20 1	767 2	N	-0-		-0-
05	868 N	729	-0-	-139	-0-	17 1	712 2	N	-0-		-0-
06	810 N	687	-0-	-123	-0-	18 1	669 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11122	- 11252			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11999	- 12014			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346	
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	478	1	13061	2	N	-0-	1
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	322	1	11234	2	N	-0-	1
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	327	1	13194	2	N	-0-	1
04	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	327	1	12709	2	N	-0-	1
05	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	306	1	12511	2	N	-0-	1
06	12870	X	12745	-0-	-125	-0-	340	1	12405	2	N	-0-	1

USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088				
01		217 N	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	2	N	-0-				-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530				
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3305	2	N	-0-				-0-
02		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	114	1	3987	2	N	-0-				-0-
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	2	N	-0-				-0-
04		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	120	1	4682	2	N	-0-				-0-
05		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	141	1	5772	2	N	-0-				-0-
06		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	135	1	4939	2	N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372				
01		7936 X	7833	-0-	-103	-0-	1023	1	6810	2	N	-0-				1
02		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	937	1	6672	2	N	-0-				1
03		8432 X	8361	-0-	-71	-0-	1027	1	7334	2	N	-0-				1
04		8160 X	7470	-0-	-690	-0-	987	1	6483	2	N	-0-				1
05		8432 X	8369	-0-	-63	-0-	1029	1	7340	2	N	-0-				1
06		8100 X	8019	-0-	-81	-0-	982	1	7037	2	N	-0-				1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 10788
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500	- 10628
01	589 X	182	-0-	-407	-0-	24	1	158	2	N	-0-	1
02	377 N	194	-0-	-183	-0-	24	1	170	2	N	-0-	1
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-	1
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	8	1	52	2	N	-0-	1
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-	1
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	-0-	1

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402	- 12426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282	- 12550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 12149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681	- 10840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	881 1	5869 2	N	-0-			-0-
02		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	783 1	5579 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	6748	-0-	-41	-0-	829 1	5919 2	N	-0-			-0-
04		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	956 1	6280 2	N	-0-			-0-
05		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	892 1	6366 2	N	-0-			-0-
06		6570 X	6355	-0-	-215	-0-	778 1	5577 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188	- 12272	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190	- 11967	
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	35 1	231 2	N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	29 1	206 2	N	-0-			-0-
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	36 1	255 2	N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	35 1	231 2	N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 1	261 2	N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	44 1	313 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150	- 12148	
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	520 1	3463 2	N	-0-			-0-
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	474 1	3378 2	N	-0-			-0-
03		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	471 1	3366 2	N	-0-			-0-
04		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	517 1	3394 2	N	-0-			-0-
05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	515 1	3672 2	N	-0-			-0-
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	451 1	3234 2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898	- 12184	
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	130 1	868 2	N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	112 1	797 2	N	-0-			-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	128 1	911 2	N	-0-			-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	135 1	889 2	N	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	135 1	962 2	N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	122 1	876 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235	- 12430	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298	- 11102	
01		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	896 1	5968 2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5960	-0-	-188	-0-	734 1	5226 2	N	-0-			-0-
03		6572 X	6421	-0-	-151	-0-	789 1	5632 2	N	-0-			-0-
04		6360 X	6239	-0-	-121	-0-	824 1	5415 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	6493	-0-	-79	-0-	798 1	5695 2	N	-0-			-0-
06		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	811 1	5815 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594					
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	361	1	2402	2	N	-0-			-0-
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	302	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	305	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	316	1	2076	2	N	-0-			-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	2141	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	290	1	2080	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995			TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995			TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020					
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	585	1	3894	2	N	-0-			-0-
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	537	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	572	1	4085	2	N	-0-			-0-
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	N	-0-			-0-
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	554	1	3954	2	N	-0-			-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	520	1	3728	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

01	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	168 1	4581 2	N	-0-		-0-
02	4930	X	4032	-0-	-898	-0-	112 1	3920 2	N	-0-		-0-
03	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	113 1	4573 2	N	-0-		-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62	-0-	126 1	4912 2	N	-0-		-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	125 1	5105 2	N	-0-		-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	143 1	5225 2	N	-0-		-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

01	11439	X	9826	-0-	-1613	-0-	347 1	9479 2	N	-0-		1
02	10701	X	8910	-0-	-1791	-0-	248 1	8662 2	N	-0-		1
03	11222	X	9868	-0-	-1354	-0-	239 1	9629 2	N	-0-		1
04	10860	X	8900	-0-	-1960	-0-	223 1	8677 2	N	-0-		1
05	11222	X	10074	-0-	-1148	-0-	240 1	9834 2	N	-0-		1
06	9540	X	8252	-0-	-1288	-0-	220 1	8032 2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910	
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	139	1	3784	2	N	-0-	
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	83	1	2899	2	N	-0-	
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	55	1	2226	2	N	-0-	
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-	
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	77	1	3131	2	N	-0-	
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	83	1	3039	2	N	-0-	

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535	
01	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	132	1	3599	2	N	-0-	
02	3857 X	3644	-0-	-213	-0-	102	1	3542	2	N	-0-	
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	92	1	3702	2	N	-0-	
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	99	1	3857	2	N	-0-	
05	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	92	1	3775	2	N	-0-	
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-	

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11634 - 13076				
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	926	1	6167	2	N	-0-				1
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	702	1	5003	2	N	-0-				1
03	5363 X	3397	-0-	-1966	-0-	417	1	2980	2	N	-0-				1
04	5190 X	2377	-0-	-2813	-0-	314	1	2063	2	N	-0-				1
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	875	1	6242	2	N	-0-				1
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	773	1	5541	2	N	-0-				1

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660				
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		WELL #:		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		WELL #:		222226											
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
USA				WELL #: 104	RRCID -> 149914	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 13067	PERF.10924	- 12612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 155299	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.12654	- 12704		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 156457	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 13661	PERF.10770	- 12946		
01	527 X	267	-0-	-260	-0-	35 1	232 2	N	-0-	-0-	
02	551 X	275	-0-	-276	-0-	34 1	241 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	35 1	248 2	N	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	39 1	256 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	30 1	215 2	N	-0-	-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37 1	267 2	N	-0-	-0-	

STATE PARK				WELL #: 6	RRCID -> 156968	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12924	- 13097		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 157364	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 14047	PERF.11192	- 13318		
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	363 1	2415 2	N	-0-	-0-	
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	353 1	2514 2	N	-0-	-0-	
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	385 1	2749 2	N	-0-	-0-	
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	385 1	2531 2	N	-0-	-0-	
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	378 1	2694 2	N	-0-	-0-	
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	350 1	2506 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160886	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8	RRCID -> 164365	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13680	- 13780		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10329 - 12380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	327	1	8943	2	N	-0-	1
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	248	1	8639	2	N	-0-	1
03	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	244	1	9818	2	N	-0-	1
04	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	246	1	9590	2	N	-0-	1
05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	245	1	10009	2	N	-0-	1
06	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	268	1	9763	2	N	-0-	1

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11384 - 12433
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-	-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	4	1	155	2	N	-0-	-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	3	1	108	2	N	-0-	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	2	N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12464
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584 - 12608
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518 - 12690
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	1094	-0-	-8	-0-	135	1	959	2	N	-0-	-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	134	1	958	2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	145	1	950	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	137	1	974	2	N	-0-	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100 - 12230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	169 1	4628 2	N	-0-		-0-
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	119 1	4152 2	N	-0-		-0-
03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	102 1	4091 2	N	-0-		-0-
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	112 1	4374 2	N	-0-		-0-
05		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	112 1	4560 2	N	-0-		-0-
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	117 1	4255 2	N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 13004	
01		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	548 1	3646 2	N	-0-		1
02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	480 1	3416 2	N	-0-		1
03		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	883 1	6308 2	N	-0-		1
04		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	631 1	4147 2	N	-0-		1
05		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	738 1	5264 2	N	-0-		1
06		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	889 1	6376 2	N	-0-		1

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420 - 12844	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC.			//CONT.//		586679							
GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)					10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226							
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13170 - 13785
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739 - 13787
01	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	784	1	5223	2	N	-0-	-0-
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	703	1	5011	2	N	-0-	-0-
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	698	1	4985	2	N	-0-	-0-
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	777	1	5103	2	N	-0-	-0-
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	668	1	4761	2	N	-0-	-0-
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 13574
01	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	1075	1	7156	2	N	-0-	-0-
02	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	820	1	5843	2	N	-0-	-0-
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	1087	1	7766	2	N	-0-	-0-
04	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	932	1	6124	2	N	-0-	-0-
05	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	1117	1	7968	2	N	-0-	-0-
06	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	1058	1	7583	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502 - 14432
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394 -	14855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-		103 1	683 2	N	-0-		-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		221 1	1575 2	N	-0-		-0-
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		231 1	1648 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3290	-0-	290	290		435 1	2855 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3822	-0-	722	1012		470 1	3352 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2559	-0-	-441	571		313 1	2246 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493 -	13501	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 -	14036	
01		465 N	420	-0-	-45	-0-		55 1	365 2	N	-0-		-0-
02		406 N	347	-0-	-59	-0-		43 1	304 2	N	-0-		-0-
03		434 N	368	-0-	-66	-0-		45 1	323 2	N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-		58 1	381 2	N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-		53 1	381 2	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-		49 1	351 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451 -	15000	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-		37 1	243 2	N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-		33 1	233 2	N	-0-		-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-		26 1	183 2	N	-0-		-0-
04		270 N	163	-0-	-107	-0-		22 1	141 2	N	-0-		-0-
05		279 N	214	-0-	-65	-0-		26 1	188 2	N	-0-		-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-		28 1	203 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 -	13144	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-		99 1	658 2	N	-0-		-0-
02		725 N	706	-0-	-19	-0-		87 1	619 2	N	-0-		-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-		96 1	686 2	N	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-		96 1	629 2	N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-		99 1	707 2	N	-0-		-0-
06		750 N	741	-0-	-9	-0-		91 1	650 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 -	13166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 -	13706	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880	- 13785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	705 1	4696 2	N	-0-			-0-
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	444 1	3162 2	N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	448 1	3203 2	N	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	461 1	3026 2	N	-0-			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	423 1	3020 2	N	-0-			-0-
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	525 1	3765 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536	- 12674
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398	- 14432
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040	- 15030
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	7 1	48 2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 2	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 2	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15 1	99 2	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794	- 14855
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849	- 14036
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720	- 15167
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	265 1	1763 2	N	-0-			-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	242 1	1721 2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	244 1	1740 2	N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	254 1	1667 2	N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	266 1	1896 2	N	-0-			-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	262 1	1876 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 14878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 14882			
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	968	1	6444	2	N	-0-			1
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	764	1	5440	2	N	-0-			1
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	648	1	4631	2	N	-0-			1
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	271	1	1780	2	N	-0-			1
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	244	1	1741	2	N	-0-			1
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	696	1	4993	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 15040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 14796			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194 - 14785			
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-			-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	37	1	266	2	N	-0-			-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	31	1	222	2	N	-0-			-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	34	1	224	2	N	-0-			-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	29	1	204	2	N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 14014			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 14502			
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	173	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1213	-0-	-5	-0-	149	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	147	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	997	-0-	-293	-0-	132	1	865	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	772	-0-	-530	-0-	95	1	677	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	50	1	361	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	502 1	3340 2	N	-0-		-0-
02	4437 X	3650	-0-	-787	-0-	449 1	3201 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	3899	-0-	-813	-0-	479 1	3420 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	3706	-0-	-554	-0-	490 1	3216 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3547	-0-	-452	-0-	436 1	3111 2	N	-0-		-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	517 1	3704 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 13808
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 14746
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541 - 15696
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32 1	877 2	N	-0-		-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	24 1	838 2	N	-0-		-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	21 1	856 2	N	-0-		-0-
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	18 1	712 2	N	-0-		-0-
05	899 N	782	-0-	-117	-0-	19 1	763 2	N	-0-		-0-
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	22 1	804 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (ROLETA)		//CONT.//		10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 12384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2704 - 2714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	7492 - 8900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-		221 3	N	-0-		-0-
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	-0-		75 3	N	-0-		-0-
03	310 N	86	-0-	-224	-0-	-0-		86 3	N	-0-		-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	-0-		80 3	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-		82 3	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-		87 3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10418 - 10438
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-		194 3	Y	-0-		60	
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	-0-		250 3	Y	-0-		60	
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	-0-		226 3	Y	-0-		60	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217 3	Y	-0-		60	
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-		265 3	Y	-0-		60	
06	DLQ G-10	267	-0-	267	-0-	-0-		267 3	Y	-0-		60	

PALMYRA				WELL #:	16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9647 - 11268
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		638 3	N	-0-		-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		605 3	N	-0-		-0-	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		600 3	N	-0-		-0-	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		662 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	-0-		531 3	N	-0-		-0-	
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	-0-		518 3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10500 - 10530
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255 3	Y	-0-		60	
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	-0-		237 3	Y	-0-		60	
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-		226 3	Y	-0-		60	
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-		171 3	Y	-0-		60	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260 3	Y	-0-		60	
06	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	-0-		285 3	Y	-0-		60	

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 7908 - 8196				
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				8
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				8
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				8
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				8
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				8
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-				8
PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF. 7970 - 7278				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF. 7908 - 9394				
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-				-0-
02	1131 N	1106	-0-	-25	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
03	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	1056	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3				N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528												
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3				N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3				N	-0-	-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3				N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3				N	-0-	-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95 3				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	147	52 3				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	198	51 3				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	249	51 3				N	-0-	-0-
06	249 X	-0-	-0-	-249	-0-					N	-0-	-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502												
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3				N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3				N	-0-	-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3				N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				N	-0-	-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3				N	-0-	-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 3				N	-0-	-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056												
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	19
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	19
03		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	19
04		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	19
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	19
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
01		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-
02		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-
03		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-
04		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-
05		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			N	-0-
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4464 X	2087	-0-	-2377	-0-	2087 3			N	-0-	7
02		4176 X	2382	-0-	-1794	-0-	2382 3			N	-0-	7
03		4464 X	3930	-0-	-534	-0-	3930 3			N	-0-	7
04		4320 X	3189	-0-	-1131	-0-	3189 3			N	-0-	7
05		4340 X	2567	-0-	-1773	-0-	2567 3			N	-0-	7
06		3810 X	2176	-0-	-1634	-0-	2176 3			N	-0-	7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 3			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 3			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	-0-
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	14
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-	14
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-	14
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-	14
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3			N	-0-	14
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-	14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3			N	-0-	-0-
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3			N	-0-	-0-
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3			N	-0-	-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3			N	-0-	-0-
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3			N	-0-	-0-
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3			N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
PALMYRA		WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		20
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		20
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20

FALCON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8016 - 8152
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	3	N	-0-		-0-
04	570 N	229	-0-	-341	-0-	229	3	N	-0-		-0-
05	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3	N	-0-		-0-
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	3	N	-0-		-0-

PALMYRA		WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-		14
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		14
03	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	3	N	-0-		14
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-		14
05	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3	N	-0-		14
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		14

PALMYRA		WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
03	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	464	-0-	-1576	-0-	464	3	N	-0-		-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
PALMRYA		WELL #:		16T		RRCID -> 192427		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-			-0-
05		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-			-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3	N	-0-			-0-

PALOMA OPERATING, LLC				100344								
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #:		1		RRCID -> 166579		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		3		RRCID -> 176056		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		4		RRCID -> 161952		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080		
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34 1	1433 2	Y	-0-		-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68 1	1415 2	Y	-0-		-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1293 2	Y	-0-		-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	74 1	1431 2	Y	-0-		-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	68 1	1342 2	Y	-0-		-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	59 1	1535 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		7		RRCID -> 164991		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140		
01		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	67 1	2836 2	Y	-0-		-0-
02		2842 X	2647	-0-	-195	-0-	122 1	2525 2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	142 1	2724 2	Y	-0-		-0-
04		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	136 1	2606 2	Y	-0-		-0-
05		2821 N	2746	-0-	-75	-0-	131 1	2615 2	Y	-0-		-0-
06		2760 N	2731	-0-	-29	-0-	101 1	2630 2	Y	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, J. EST		WELL #:		E 4		RRCID -> 166763		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013		
01		DLQ G-10	580	-0-	580	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
02		2012 N	589	-0-	-1423	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	275	-0-	-115	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	167767	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 - 8650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2	N	-0-			-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2	N	-0-			-0-
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, J. EST.		WELL #:		E 3	RRCID ->	169060	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7836 - 8344
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			118
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			118
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			118
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			118
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-			118
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	Y	-0-			118

BOB WEST, NORTH (12,900)				10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160338	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	11854 - 13076
01	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3	N	-0-			-0-
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3	N	-0-			-0-
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3	N	-0-			-0-
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3	N	-0-			-0-
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3	N	-0-			-0-
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3	N	-0-			-0-

SALINAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF.	7972 - 13254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.	11192 - 11262
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)				10060 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9584 - 9989
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	163	10	3	1	9	Y	1	217
02		163 N	-0-	-0-	-163	-0-			Y		3		220
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		7		227
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y		-0-		227
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		18	140 1	105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1		106

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	13	1	43	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT	98	-0-	98	154	25	1	73	2	Y	-0-					1
06	14B2 EXT	319	-0-	319	473	94	1	225	2	Y	-0-					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866								
01	1767 N	1376	-0-	-391	-0-	386	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1508 N	1000	-0-	-508	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	553	1	1837	2	Y	37					37
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	41	9	673	1	1962	2	Y	69	100	1	6
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	76	9	860	1	2058	2	Y	-0-			6

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)		10712 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 C		RRCID -> 183255		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 7888 - 7908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)		10715 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK EST. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 126992		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10491		PERF. 8346 - 8560		
01	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	593 1	1520 2	Y	-0-		3
02	2204	#	1816	-0-	-388	-0-	1816 2		Y	-0-		3
03	2325	#	2148	-0-	-177	-0-	2148 2		Y	-0-		3
04	2324	R	2324	-0-	-0-	-0-	530 1	1760 2	Y	31		34
							34 9					
05	2669	R	2669	-0-	-0-	-0-	665 1	1941 2	Y	57	83 1	8
							63 9					
06	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	729 1	1746 2	Y	-0-		8

BOROSA, S. (FRIO 4)		10716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 531		WELL #: 4		RRCID -> 186015		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4819 - 4825		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 297128		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5088 - 5091		
04	0		3627	-0-	3627	-0-	3614 3	13 9	Y	12		12
05	27975		10943	-0-	-17032	-0-	97 1	10836 3	Y	9		21
							10 9					
*06	33570		9320	-0-	-24250	-0-	108 1	9212 3	Y	-0-	6 1	15

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)		10716 762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 110		RRCID -> 166767		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5406 - 5452		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 105		RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 5207 - 5215		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	71	1	2224	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	1762	-0-	-1109	-0-	72	1	1690	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	106	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	98	1	2177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2250	N	119	-0-	-2131	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	4669	X	3474	-0-	-1195	-0-	142	1	3325	3	Y	5	6	1			1
							1	4									
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	5001	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	214	1	4750	3	Y	19	19	1			5
							1	4									
05	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	226	1	4698	3	Y	4	7	1			2
							1	4									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	209	1	4398	3	Y	3	3	1			2
							1	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

01	15376 X	15071	-0-	-305	-0-	467	1	14601	3	Y	-0-				-0-
02	14384 X	12518	-0-	-1866	-0-	511	1	12004	3	Y	-0-				-0-
03	15376 X	5564	-0-	-9812	-0-	253	1	5309	3	Y	-0-				-0-
04	14880 X	6582	-0-	-8298	-0-	282	1	6255	3	Y	-0-				-0-
05	15376 X	10681	-0-	-4695	-0-	489	1	10189	3	Y	-0-				-0-
06	14580 X	13318	-0-	-1262	-0-	603	1	12708	3	Y	4	2	1		2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

01	7595 X	5687	-0-	-1908	-0-	176	1	5511	3	Y	-0-				-0-
02	7105 X	5134	-0-	-1971	-0-	210	1	4923	3	Y	-0-				-0-
03	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	268	1	5609	3	Y	-0-				-0-
04	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	368	1	8170	3	Y	-0-				-0-
05	7533 X	523	-0-	-7010	-0-	24	1	499	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	113	1	1311	3	Y	-0-				-0-
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	111	1	1224	3	Y	-0-				-0-
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	123	1	1283	3	Y	-0-				-0-
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	124	1	1182	3	Y	-0-				-0-
05	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	130	1	1274	3	Y	-0-				-0-
06	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	129	1	1200	3	Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 545DF	RRCID -> 076388	COMPL. DATE 04/20/1997	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 4994	-		6296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #: 548DF	RRCID -> 076412	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5050	-		5080				
01	T. A.	1528	-0-	1528	3233	47	1	1481	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	448	-0-	448	3681	18	1	430	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	1932	-0-	1932	5613	88	1	1844	3	Y	-0-				-0-
04	7413 X	1800	-0-	-5613	-0-	78	1	1722	3	Y	-0-				-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	-0-				-0-
06	1860 N	170	-0-	-1690	-0-	8	1	162	3	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #: 35CT	RRCID -> 086801	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6246	-		6647				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS				WELL #: 557	RRCID -> 091152	COMPL. DATE 06/24/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5838	-		6240				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E 48	RRCID -> 093926	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7176	-		7184				
01	3100 N	3017	-0-	-83	2978	2965	3	4	4	Y	44				260
						48	9								
02	2900 N	2744	-0-	-156	2822	2691	3	6	4	Y	43				303
						47	9								
03	3100 N	2891	-0-	-209	2613	2862	3	5	4	Y	22				325
						24	9								
04	3000 N	2734	-0-	-266	2347	2702	3	3	4	Y	26	166	1		185
						29	9								
05	3100 N	2646	-0-	-454	1893	2620	3	3	4	Y	21				206
						23	9								
06	3000 N	1356	-0-	-1644	249	1352	3	4	4	Y	-0-				206

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	128 1	4000 3	Y	18	17 1		3
						1 4	20 9					
02	3625 X	2428	-0-	-1197	-0-	99 1	2319 3	Y	9	11 1		1
						10 9						
03	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	168 1	3517 3	Y	28	20 1		9
						31 9						
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	171 1	3801 3	Y	40	38 1		11
						2 4	44 9					
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	196 1	4079 3	Y	7	15 1		3
						2 4	8 9					
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	190 1	4002 3	Y	6	6 1		3
						1 4	7 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
01	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	68 1	2114 3	Y	-0-			-0-
						79 1	1848 3	Y	-0-			-0-
02	2175 N	1928	-0-	-247	-0-	1 4						
03	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	103 1	2154 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	97 1	2156 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	120 1	2502 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	DLQ G-10	2503	-0-	2503	2503	113 1	2389 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2024								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416			
01	7874 X	5977	-0-	-1897	-0-	185 1	5786 3	Y	4	3 1		1
						2 4	4 9					
02	7366 X	3648	-0-	-3718	-0-	149 1	3487 3	Y	1	2 1		-0-
						11 4	1 9					
03	7192 X	2909	-0-	-4283	-0-	132 1	2774 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
04	6960 X	4866	-0-	-2094	-0-	206 1	4564 3	Y	7	6 1		2
						88 4	8 9					
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	286 1	5968 3	Y	14	10 1		6
						3 4	15 9					
06	5790 X	5372	-0-	-418	-0-	243 1	5114 3	Y	12	12 1		6
						2 4	13 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5154 - 5364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		11 1	358 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-		13 1	306 3	Y	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		18 1	383 3	Y	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-		18 1	392 3	Y	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		18 1	365 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	30	-0-	-330	-0-		1 1	29 3	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024												

BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9992 - 10116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-

BORREGOS (ZONE K-11)				10730 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.10846 - 11038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	4	Y	15	14	1		3
						17	9								
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	3	6	4	Y	10	11	1		2
						11	9								
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1585	3	8	4	Y	29	21	1		10
						32	9								
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1698	3	15	4	Y	72	62	1		20
						79	9								
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	4	Y	63	54	1		29
						69	9								
06	1560 N	207	-0-	-1353	-0-	199	3	1	4	Y	6	32	1		3
						7	9								

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)			10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 - 9335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE 7730')			10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYLE (H-)			11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166									
ROOS BENNETT B			WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	307	2	227	9	N	137
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	285	2	198	9	N	136
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	354	1	195	9	N	134
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	330	1	174	9	N	113
05		527 N	353	-0-	-174	-0-	213	1	140	9	N	240
06		540 N	414	-0-	-126	-0-	213	1	201	9	N	245

BOYLE (3100)			11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
GARCIA, M. M. "D"			WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYLE (4700)			11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128	
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORPHAN WELLS, LLC		627006								
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7018 - 7024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
FOSTER, DORIS ET AL		681327								
GAFFORD		WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023										

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
VANOVER		681327									
GAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1500	2	26	9	24
02	1479	N	1455	-0-	-24	-0-	1424	2	31	9	28
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1580	2	15	9	14
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	17
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	16
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	5

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071		PERF.10206 - 10234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	570	N	570	-0-	-0-	541	3	29	9	N	26	136
*08	772	N	772	-0-	-0-	731	3	41	9	N	37	173
09	677	N	677	-0-	-0-	58	1	602	2	N	15	188
10	589	N	543	-0-	-46	17	9	513	3	N	12	200
11	600	N	265	-0-	-335	7	1	249	3	N	8	208
12	620	N	340	-0-	-280	7	1	297	3	N	33	50
01	558	N	404	-0-	-154	36	9	191	1			52
02	261	N	149	-0-	-112	11	1	391	3	N	2	58
03	341	N	169	-0-	-172	2	9	7	9	N	6	58
04	390	N	35	-0-	-355	169	1	4	9	N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	N	4	62
*06	595	N	595	-0-	-0-	586	3	9	9	N	8	70

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EL RENO ENERGY, LLC		250571										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7498 - 7546		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6940 - 7034		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 6710 - 6814		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	Y	11	10	1	4
							12	9							
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	16	1	119	2	Y	5	4	1	5
							6	9							
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	3	3	1	5
							3	9							
04		330 N	143	-0-	-187	-0-	17	1	125	2	Y	1	2	1	4
							1	9							
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	9	1	60	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	42	2	Y	3	3	1	4
							3	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1	11 2		Y	-0-			1
02	87 N	29	-0-	-58	-0-		3 1	26 2		Y	-0-			1
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2		Y	-0-			1
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		16 1	105 2		Y	-0-			1
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		63 1	144 2		Y	1	1 1		1
							1 9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7167 - 7174		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7661	PERF. 6276 - 7506		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 5638 - 5668		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6286 - 6292		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF. 5286 - 5590		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877															

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	563	2	Y	26	25	1	6
							29	9							
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	593	2	Y	12	13	1	5
							13	9							
03		682 N	411	-0-	-271	-0-	42	1	358	2	Y	10	14	1	1
							11	9							
04		690 N	395	-0-	-295	-0-	47	1	338	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
05		744 N	380	-0-	-364	-0-	48	1	323	2	Y	8	7	1	3
							9	9							
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	99	1	230	2	Y	10	11	1	2
							11	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892															

01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	682	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
03		806 N	538	-0-	-268	-0-	57	1	479	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		780 N	315	-0-	-465	-0-	38	1	276	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560															

01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
02		2697 X	58	-0-	-2639	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			-0-
03		2449 X	58	-0-	-2391	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
04		334 X	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	Y	-0-			-0-
05		275 X	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	-0-			-0-
06		110 X	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																	

01		279 N	256	-0-	-23	-0-	40	1	187	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
02		261 N	222	-0-	-39	-0-	25	1	185	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	23	1	191	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	214	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	149	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400												
01	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	730	1	3380	2	Y	18 18 1 4
02	4756	X	3142	-0-	-1614	-0-	369	1	2763	2	Y	9 13 1 -0-
03	4743	X	3127	-0-	-1616	-0-	332	1	2782	2	Y	12 12 1 -0-
04	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	413	1	2982	2	Y	7 7 1 -0-
05	4495	X	3024	-0-	-1471	-0-	391	1	2626	2	Y	6 6 1 -0-
06	3990	X	3111	-0-	-879	-0-	938	1	2163	2	Y	9 9 1 -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	192	1	890	2	Y	30	29	1			3
						33	9									
02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	121	1	901	2	Y	22	22	1			3
						24	9									
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	107	1	898	2	Y	17	20	1			-0-
						19	9									
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	122	1	880	2	Y	13	12	1			1
						14	9									
05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	111	1	748	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	309	1	712	2	Y	15	16	1			1
						17	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	141	-0-	141	141	43	1	98	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922																	

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	32	1	150	2	Y	7	6	1			3
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-	8	9			Y	3	2	1			4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	209	1	482	2	Y	-0-					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594																	

01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	262	1	1216	2	Y	20	19	1			7
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	22	9			Y	9	13	1			3
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	169	1	1265	2	Y	11	14	1			-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	10	9			Y	9	8	1			1
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	152	1	1278	2	Y	7	6	1			2
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	12	9			Y	10	10	1			2
							169	1	1222	2	Y						
							10	9			Y						
							162	1	1088	2	Y						
							8	9			Y						
							409	1	943	2	Y						
							11	9			Y						

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	2	1	1	1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	9	5	1	Y	-0-			1
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			1
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1	1
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	9	4	1	Y	-0-			1
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-			1
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502														
01	1666 N	1584	-0-	-82	-0-	281	1	1303	2	Y	-0-			-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	167	1	1247	2	Y	4	4	1	-0-
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	4	9	140	1	Y	3	3	1	-0-
04	1530 N	987	-0-	-543	-0-	140	3	120	1	Y	2	2	1	-0-
05	1519 N	769	-0-	-750	-0-	2	9	99	1	Y	2	2	1	-0-
06	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	99	2	315	1	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.//		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.//		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID -> 246544		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 204579		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

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

HARLAN, KENNETH 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	199	1	916	2	N	140	180	1	67
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	154	9	1297	2	N	122			189
03	1829 N	1339	-0-	-490	-0-	226	1	956	2	N	134	178	1	145
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	134	9	1077	2	N	131	182	1	94
05	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	236	1	1052	2	N	134	181	1	47
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	147	9	1123	2	N	127			174
						228	1							
						147	9							
						226	1							
						140	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	199	1	301	2	N	150	180	1	185
02	551 N	438	-0-	-113	-0-	165	9	83	2	N	117	177	1	125
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	226	1	257	2	N	137	180	1	82
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	129	9	248	2	N	139	164	1	57
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	236	1	181	2	N	140			197
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	151	9	253	2	N	119	184	1	132
						231	1							
						153	9							
						228	1							
						154	9							
						226	1							
						131	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)			11550 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA JOLLA			WELL #: 3 F		RRCID -> 282151		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
VON BLUCHER			WELL #: 2 F		RRCID -> 129372		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BLUCHER, VON			WELL #: 4 F		RRCID -> 136173		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA JOLLA			WELL #: 2		RRCID -> 143201		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521		
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		60
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		60
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		60
*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		60
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-

LA JOLLA			WELL #: 4D		RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VON BLUCHER			WELL #: 3		RRCID -> 247818		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	Y	-0-		47
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		47
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	12 1	157 3	Y	-0-		47
*04	210 N	194	-0-	-16	-0-	13 1	181 3	Y	-0-		47
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	309	-0-	-1	-0-		22 1	287 3	N	-0-			504
02	290 N	251	-0-	-39	-0-		18 1	233 3	N	-0-			504
03	310 N	276	-0-	-34	-0-		19 1	257 3	N	-0-			504
*04	300 N	281	-0-	-19	-0-		19 1	262 3	N	-0-			504
05	279 N	255	-0-	-24	-0-		18 1	237 3	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		20 1	257 3	N	-0-			-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

01	62 N	18	-0-	-44	-0-		1 1	17 3	Y	-0-			19
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		4 1	56 3	Y	-0-			19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 3	Y	-0-			19
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	40 3	Y	-0-			19
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		5 1	65 3	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 3	Y	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504													
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	3	Y	-0-	277
02		870 N	683	-0-	-187	-0-	49	1	634	3	Y	-0-	277
03		961 N	426	-0-	-535	-0-	30	1	396	3	Y	-0-	277
*04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	-0-	277
05		744 N	508	-0-	-236	-0-	36	1	472	3	Y	-0-	-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	3	Y	-0-	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284													
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950													
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	1833
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	1833
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	1833
*04		120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	1833
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024									
DCRC NCT-29		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 161287		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2534	-0-	-535	-0-	187 1	2325 2	N	20 26 1	44	
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	22 9	2709 2	N	23 30 1	37	
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	25 9	2868 2	N	15 27 1	25	
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	184 1	3505 2	N	16 41		
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	17 9	3717 2	N	20 28 1	33	
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	225 1	3274 2	N	5 29 1	9	
						18 9					
						236 1					
						22 9					
						202 1					
						6 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 237		RRCID -> 222833		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	2 1 1	5	
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	2 9	102 2	N	1 1 1	5	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	100 2	N	1 1 1	5	
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	1 9	13 2	N	-0- 5		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	1 1	98 2	N	1 1 1	5	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0- 1 1	4	
						1 9					
						6 1					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 250		RRCID -> 223920		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DALLAS			
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7225
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	441 2	N	4	6 1	10
02	725 N	345	-0-	-380	-0-	23 1	320 2	N	2	6 1	6
03	775 N	654	-0-	-121	-0-	39 1	611 2	N	4	5 1	5
04	480 N	264	-0-	-216	-0-	16 1	246 2	N	2		7
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	394 2	N	2	4 1	5
06	630 N	412	-0-	-218	-0-	25 1	386 2	N	1	4 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7912 - 7994
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 - 7084
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BARNES ESTATE		1									
BARNES ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	1 1	795 2	Y	-0-		-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	2 1	750 2	Y	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1 1	752 2	Y	-0-		-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	1 1	684 2	Y	-0-		-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRETTCCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 235416		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	N	3	6	1	1
						3	9							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	8	5	1	4
						9	9							
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	N	4	4	1	4
						4	9							
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	6	6	1	4
						7	9							
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	N	4	6	1	2
						4	9							
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	4	2	1	4
						4	9							

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		836026												
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	14		
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	10	1	185	2	Y	1	15		
						1	9							
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	110	2	Y	1	2	1	14
						1	9							
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	Y	-0-	14		
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	5	1	45	2	Y	1	1	1	14
						1	9							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	14		

BRISCOE NUNLEY		1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1302 X	974	-0-	-328	-0-	36	1	937	2	Y	1	1		
						1	9							
02	1218 X	678	-0-	-540	-0-	27	1	648	2	Y	3	4		
						3	9							
03	1302 X	501	-0-	-801	-0-	15	1	483	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
04	930 N	494	-0-	-436	-0-	26	1	466	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	33	1	501	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2		

BRISCOE NUNNLEY		3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	589 N	286	-0-	-303	-0-	8	1	278	2	Y	-0-	-0-		
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1	1		
						1	9							
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	3	1	189	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	465 N	178	-0-	-287	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1		

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		598 N	598	-0-	-0-	67	1	530	2	N			4
						1	9						
02		498 N	498	-0-	-0-	59	1	438	2	N			5
						1	9						
03		744 N	269	-0-	-475	36	1	230	2	N	3	4 1	4
						3	9						
04		570 N	340	-0-	-230	68	1	271	2	N	1		5
						1	9						
05		614 N	614	-0-	-0-	66	1	547	2	N	1	2 1	4
						1	9						
06		270 N	42	-0-	-228	11	1	31	2	N	-0-		4
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A		
01		3100 N	2690	-0-	-410	289	70	2616	2	N	4		32
							4	9					
02		2726 X	2237	-0-	-489	-0-	65	2158	2	N	13		45
							14	9					
03		2914 X	2428	-0-	-486	-0-	70	2317	2	N	37	57 1	25
							41	9					
04		2820 X	2210	-0-	-610	-0-	77	2111	2	N	20		45
							22	9					
05		2914 X	2067	-0-	-847	-0-	79	1968	2	N	18	16 1	47
							20	9					
06		2610 X	128	-0-	-2482	-0-	45	83	2	N	-0-		47
THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8264 - 8989		
BRISCOE -A-													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14
BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8390 - 8415		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		31
02		711 N	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-		31
03		134 N	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8438 - 8478		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	- 8522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			12
02	638 N	500	-0-	-138	-0-	500 2	Y	-0-			12
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-			12
04	T. A.	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			12

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	- 2592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	- 2916		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 186179	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5640	- 5700		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 009626	COMPL. DATE 01/00/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2280	- 2300		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID -> 147402	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 3318	- 3322		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (3550)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
BRUNI, A. M. ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
BENAVIDES, ROSA V. "C"												
WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	31	N		3	-0-	-28		1 1	2 2	N	-0-	-0-
02	58	N		-0-	-0-	-58				N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	26	N		26	-0-	-0-		6 1	20 2	N	-0-	-0-
05	1643	N		1643	-0-	-0-		245 1	1398 2	N	-0-	-0-
06	839	N		839	-0-	-0-		185 1	654 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"												
WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1389	N		1389	-0-	-0-		437 1	952 2	N	-0-	-0-
02	1714	N		1714	-0-	-0-		387 1	1327 2	N	-0-	-0-
03	705	N		705	-0-	-0-		164 1	541 2	N	-0-	-0-
04	1515	N		1515	-0-	-0-		351 1	1164 2	N	-0-	-0-
05	2364	N		2364	-0-	-0-		353 1	2011 2	N	-0-	-0-
06	959	N		959	-0-	-0-		211 1	748 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-												
WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.												
WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BRUNI, NE. (9760)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
BENAVIDES, ROSA V. "C"												
WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9		RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7		RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 2530 - 6223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635	450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB	
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12		RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943 - 2949
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638	450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1		RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9942 - 9961
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		3		RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF. 9798 - 9802
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1546	2	N	-0-
02	1276 N	1148	-0-	-128	-0-	-0-	64	1	1084	2	N	-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	2	N	-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	N	-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1485	2	N	-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T		RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9968 - 9974
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60	60					N	NO RPT

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	11 1	886 2	N	-0-			50
02	1044 N	985	-0-	-59	-0-	55 1	930 2	N	-0-			50
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68 1	1006 2	N	-0-			50
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68 1	968 2	N	-0-			50
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	73 1	1030 2	N	-0-			50
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	68 1	953 2	N	-0-			50

BRUNI RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
01	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	37 1	2987 2	N	-0-				30
02	2929 X	2803	-0-	-126	-0-	156 1	2647 2	N	-0-				30
03	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	189 1	2773 2	N	-0-				30
04	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	187 1	2671 2	N	-0-				30
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	193 1	2738 2	N	18				48
06	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	20 9	2585 2	N	-0-				49

BRUNI RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
01	6479 X	5251	-0-	-1228	-0-	64 1	5187 2	N	-0-				162
02	6061 X	4427	-0-	-1634	-0-	247 1	4180 2	N	-0-				162
03	6479 X	4565	-0-	-1914	-0-	290 1	4269 2	N	5				167
04	6000 X	4133	-0-	-1867	-0-	6 9	3863 2	N	-0-				167
05	6076 X	4033	-0-	-2043	-0-	270 1	3767 2	N	-0-				167
06	5070 X	4455	-0-	-615	-0-	266 1	4160 2	N	-0-				167

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342								
01	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	32	1	2644	2	N	3					18
02	2668 X	2481	-0-	-187	-0-	3	9									
03	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	138	1	2343	2	N	-0-					18
04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	167	1	2452	2	N	-0-					18
05	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	167	1	2386	2	N	-0-					18
06	2520 N	2455	-0-	-65	-0-	169	1	2387	2	N	-0-					18

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170								
01	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	34	1	2743	2	N	-0-					45
02	2871 X	2622	-0-	-249	-0-	146	1	2476	2	N	-0-					45
03	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	182	1	2680	2	N	-0-					45
04	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	183	1	2623	2	N	9					54
05	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	10	9									
06	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	190	1	2683	2	N	1					55

						1	9									
						176	1	2489	2	N	-0-					55

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136												
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	3255 1	2400 2	N			-0-			33
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	3027 1	2308 2	N			-0-			33
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	3201 1	2124 2	N			1			34
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	3095 1	2008 2	N			3			37
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2775 1	1245 2	N			3			40
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3053 1	560 2	N			-0-			40
VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006					
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2		N			-0-			62
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272 2		N			-0-			62
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N			-0-			62
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N			-0-			62
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N			-0-			62
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2		N			-0-			62
CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770					
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65 1	1013 2	N			6			61
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61 1	1097 2	N			10			71
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	43 1	912 2	N			10			81
04	1050 N	862	-0-	-188	-0-	39 1	814 2	N			8			89
05	1240 N	885	-0-	-355	-0-	50 1	829 2	N			5			94
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	116 1	1222 2	N			2			96
CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	77 1	188 2	Y			-0-			13
02	522 N	169	-0-	-353	-0-	169 2		Y			-0-			13
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		Y			-0-			13
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	68 1	188 2	Y			5			18
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	70 1	236 2	Y			-0-			18
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70 1	266 2	Y			-0-			18

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600														
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120								
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	7	7 1						23
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	8 9	26 1	Y	4							27
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 9	15 1	Y	10	8 1						29
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 9	11 1	Y	30	8 1						51
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	33 9	20 1	Y	26							77
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 9	30 1	Y	2	25 1						54
						2 9										

THREE-C OIL AND GAS		857600														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT							77

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2	N	-0-	82		
02	29	N	43	-0-	14	B	-0-	43	2	N	-0-	82		
03	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2	N	-0-	82		
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2	N	-0-	82		
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	82		
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	82		

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304						
01	4309	X	3664	-0-	-645	B	-0-	3650	2	14	9	N	13	120
02	3915	X	2960	-0-	-955	B	-0-	2958	2	2	9	N	2	122
03	4092	X	3442	-0-	-650	B	-0-	3431	2	11	9	N	10	132
04	3750	X	2967	-0-	-783	B	-0-	2967	2			N	-0-	132
05	3875	X	2976	-0-	-899	B	-0-	2976	2			N	-0-	132
06	3540	X	3327	-0-	-213	B	-0-	3324	2	3	9	N	3	135

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373						
01	4623	X	4623	-0-	-0-	B	-0-	4592	2	31	9	N	28	99
02	203	X	4116	-0-	3913	B	-0-	4076	2	40	9	N	36	135
03	4255	X	4255	-0-	-0-	B	-0-	4220	2	35	9	N	32	167
04	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	3691	2	36	9	N	33	200
05	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	4012	2	41	9	N	37	237
06	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3724	2	29	9	N	26	76

REYNA		WELL #: 1		RRCID -> 269945		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316						
01	5611	X	5181	-0-	-430	B	-0-	5145	2	36	9	N	33	83
02	5365	X	4965	-0-	-400	B	-0-	4921	2	44	9	N	40	123
03	5735	X	5398	-0-	-337	B	-0-	5336	2	62	9	N	56	179
04	5550	X	4626	-0-	-924	B	-0-	4586	2	40	9	N	36	32
05	5425	X	4544	-0-	-881	B	-0-	4522	2	22	9	N	20	52
06	5220	X	5118	-0-	-102	B	-0-	5096	2	22	9	N	20	72

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735						
01	2945	X	2756	-0-	-189	B	-0-	2731	2	25	9	N	23	63
02	2726	X	2587	-0-	-139	B	-0-	2553	2	34	9	N	31	94
03	2821	X	2820	-0-	-1	B	-0-	2789	2	31	9	N	28	122
04	2670	N	2457	-0-	-213	B	-0-	2435	2	22	9	N	20	142
05	2824	N	2824	-0-	-0-	B	-0-	2804	2	20	9	N	18	160
06	2819	N	2819	-0-	-0-	B	-0-	2794	2	25	9	N	23	183

CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725						
01	7781	X	6718	-0-	-1063	B	-0-	6701	2	17	9	N	15	90
02	6757	X	6362	-0-	-395	B	-0-	6349	2	13	9	N	12	102
03	7223	X	6937	-0-	-286	B	-0-	6926	2	11	9	N	10	112
04	6510	X	6376	-0-	-134	B	-0-	6341	2	35	9	N	32	144
05	6727	X	5587	-0-	-1140	B	-0-	5562	2	25	9	N	23	167
06	6720	X	6578	-0-	-142	B	-0-	6565	2	13	9	N	12	179

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6092 X	6092	-0-	-0- B	-0-	6081	2	11	9	N	10			140
02		5365 X	5361	-0-	-4 B	-0-	5357	2	4	9	N	4			144
03		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5801	2	9	9	N	8			152
04		5910 X	5642	-0-	-268 B	-0-	5629	2	13	9	N	12			164
05		6107 X	5665	-0-	-442 B	-0-	5656	2	9	9	N	8			172
06		5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-	5408	2	6	9	N	5			177

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	140	-0-	140	266	139	2	1	9	N	1			50
02		0 W	129	-0-	129	395	128	2	1	9	N	1			51
03		0 W	38	-0-	38	433	37	2	1	9	N	1			52
04		0 W	228	-0-	228	661	227	2	1	9	N	1			53
05		0 W	166	-0-	166	827	165	2	1	9	N	1			54
06		0 W	-0-	-0-	-0-	827					N	-0-			54

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JERICHO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

 CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	943 1	14391 3	Y	275	290 1	146			
02	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	303 9	745 1	13205 3	Y	257	142 1	261		
03	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	283 9	868 1	16304 3	Y	270	280 1	251		
04	15120 X	14488	-0-	-632	-0-	297 9	651 1	13540 3	Y	270	286 1	235		
05	15624 X	7931	-0-	-7693	-0-	444 1	297 9	7337 3	Y	136	143 1	228		
06	15630 X	14807	-0-	-823	-0-	150 9	813 1	13722 3	Y	247	264 1	211		
						272 9								

 GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

 GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

01	527 N	519	-0-	-8	-0-	7 1	512 3	N	-0-		63
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35 1	631 3	N	97		160
						107 9					
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42 1	796 3	N	-0-		160
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	614 3	N	-0-		160
05	775 N	324	-0-	-451	-0-	17 1	307 3	N	-0-		160
06	750 N	479	-0-	-271	-0-	27 1	452 3	N	-0-		160

 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

 CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016

 CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		Y	-0-			148
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			148

 CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

 CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			176
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			176
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			176
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			176
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			176
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

 CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124

 CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

01		3100 N	3604	-0-	504	2004	3604	2		Y	-0-			2
02		5469 X	3465	-0-	-2004	-0-	3465	2		Y	-0-			2
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			2
04		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-			2
*05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	3	17	9	Y	15		17
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

 CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT															
14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
850872															
WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH I															
14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
850872															
WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT															
14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
850872															
WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH 725															
14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS															
850872															
WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE, R. G., -J-															
14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
850872															
WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A															

01	DLQ	G-10	2186	-0-	2186		26293	2183	2	3	9	Y	3		62
02	DLQ	G-10	1013	-0-	1013		27306	1013	2			Y	-0-		62
03	DLQ	G-10	550	-0-	550		27856	550	2			Y	-0-		62
04	DLQ	G-10	391	-0-	391		28247	391	1			Y	-0-		62
05	DLQ	G-10	956	-0-	956		29203	956	2			Y	-0-		62
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		29203					Y	NO RPT		62

CAGE RANCH															
WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		426					Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8023 - 8300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			80

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8002 - 8028				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 - 8170				
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			193
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			193
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			193
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			193
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 - 8276				
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			25

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		377				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		377				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			4

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8234 - 8340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			142
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			142
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)				14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID ->	191837	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8056 - 8090		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

CAGE RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	194508	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 8592 - 8607
01	DLQ G-10	256	-0-	256	30604	256	1		Y	-0-		27
02	DLQ G-10	326	-0-	326	30930	326	2		Y	-0-		27
03	DLQ G-10	360	-0-	360	31290	360	2		Y	-0-		27
04	DLQ G-10	238	-0-	238	31528	238	2		Y	-0-		27
05	DLQ G-10	236	-0-	236	31764	236	3		Y	-0-		27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31764				Y	NO RPT		27

CAGE ESTATE G				WELL #:	4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF. 8824 - 8844
01	DLQ G-10	3605	-0-	3605	47891	3605	2		Y	-0-		21
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	49416	1525	2		Y	-0-		21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49416				Y	-0-		21
04	DLQ G-10	1907	-0-	1907	51323	1901	2	6 9	Y	5		26
05	DLQ G-10	5786	-0-	5786	57109	5786	3		Y	-0-		26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57109				Y	NO RPT		26

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8525 - 8635	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF. 8534 - 8542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			36
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			36
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			36
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			36
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			36
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			5

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9872 - 9942	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

CAGE RANCH, NE. (8200)		//CONT.//		14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	7236 - 8242	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8260 - 8266	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 R.C.I. ENERGY 685838
 BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1		7
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	4	2	1		9
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	2	2	1		9
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1		8
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1		7
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA, M.G. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 127637		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	1387	-0-	-983	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON (J-3)		15030 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
DAHCO OPERATING, LLC		197345										
CAMERON-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 297399		COMPL. DATE 06/11/2024		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4483 - 4488				
06	6137	4767	-0-	-1370	-0-	4725	2	42 9 N	38			38
CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
DAHCO OPERATING, LLC		197345										
CAMERON-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925				
01	8773 #	9	-0-	-8764	-0-	9	2	N	-0-			116
02	8207 #	-0-	-0-	-8207	-0-			N	-0-			116
03	8494 #	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-			116
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			116
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			116
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			116
CAMERON-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 297329		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4915 - 4917				
*04	0	44	-0-	44	44	44	2	N	-0-			-0-
*05	0	4023	-0-	4023	4067	4023	2	N	-0-			-0-
*06	13939	5746	-0-	-8193	-0-	5672	2	74 9 N	67			67

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID -> 208655		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH	9467	PERF. 6102 - 6442	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	4 3	Y		-0-	3 1		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	2 4	1 3	Y		3	1 1		2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	3 9	Y		-0-	2 1		-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	2 4		Y		-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID -> 208656		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH	9699	PERF. 8825 - 8828	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	24 1	27 3	Y		-0-	1 1		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23 4	29 3	Y		5	2 1		3
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	34 1	6 9	Y		2	4 1		1
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	30 4	16 3	Y		-0-	1 1		-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	22 4	2 9	Y		-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 3	5 3	Y		-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID -> 208657		COMPL. DATE 09/12/2023			TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6210 - 6228	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1019			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	741	-0-	741	1760	94 1	222 3	Y		99			99
04	14B2 EXT	926	-0-	926	2686	316 4	109 9	Y		20	91 1		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2686	90 1	638 3	Y		-0-			28
06	2686 X	-0-	-0-	-2686	-0-	176 4	22 9	Y		-0-	28 1		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH	9745	PERF. 7738 - 9172	
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	293 1	369 3	Y		28	28 1		20
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	314 4	31 9	Y		33	29 1		24
03	744 N	636	-0-	-108	-0-	323 1	291 3	Y		8	26 1		6
04	960 N	594	-0-	-366	-0-	296 4	36 9	Y		5	6 1		5
05	1023 N	567	-0-	-456	-0-	270 1	146 3	Y		18			23
06	630 N	314	-0-	-316	-0-	211 4	9 9	Y		7	17 1		13

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8874 - 9288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID ->	234516	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9509 - 9513
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	169 1	244 3	Y	-0-	1 1	-0-
						134 4					
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	169 1	376 3	Y	1		1
						576 4					
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	156 1	1089 3	Y	1	1 1	1
						311 4					
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	125 1	858 3	Y	2		3
						3 4					
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	494 1	827 3	Y	3	3 1	3
						1 4					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9775 - 9784
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	611 1	787 3	Y	11	14 1	7
						537 4					
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	533 1	447 3	Y	10	9 1	8
						435 4					
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
04	2010 X	1766	-0-	-244	-0-	188 1	1337 3	Y	9		9
						231 4					
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	344 1	2383 3	Y	22		31
						10 4					
06	1890 X	336	-0-	-1554	-0-	74 1	261 3	Y	1	24 1	8
						1 9					

SAXUM OIL & GAS, LLC		WELL #:		749687	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		WELL #:		15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		WELL #:		000894							
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		285
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2009							

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		//CONT.//		15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2101	RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	16494	PERF.14702 - 14749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	29915 #	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-	249
02	8787 #	-0-	-0-	-8787	-0-					N	-0-	249
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249

KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2110	RRCID ->	292916	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	15376	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANELO (H-81)				15289 909	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
KING RANCH FALCON		WELL #:		2107	RRCID ->	292133	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANELO (I-08, S)				15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CROCKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9635 - 9655
01	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	645 1	5360 2	N	14		160
02	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	15 9 601 1 22 9	5042 2	N	20	161 1	19
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			N	-0-		19
04	5820 X	306	-0-	-5514 B	-0-	31 1	275 2	N	-0-		19
05	6045 X	-0-	-0-	-6045 B	-0-			N	-0-		19
06	5850 X	823	-0-	-5027 B	-0-	109 1 2 9	712 2	N	2		21

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEX RAMEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			146

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480					
01	DLQ G-10	64	-0-	64	241	64	2		Y	-0-			1
02	267 N	26	-0-	-241	-0-	26	2		Y	-0-			1
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		Y	-0-			1
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			1
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			1
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			1

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			130
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2		Y	-0-			130
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		Y	-0-			130
04	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			130
05	DLQ G-10	67	-0-	67	130	67	2		Y	-0-			130
06	DLQ G-10	76	-0-	76	206	76	2		Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197											
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554					
01	2883	866	-0-	-2017	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	2697	612	-0-	-2085	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	899 N	369	-0-	-530	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	840 N	319	-0-	-521	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (8550)			15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
CONRAD, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	6532	-0-	3432	90793	6532 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	2026	-0-	-874	89919	2026 2		N	-0-		-0-
03		992	2016	-0-	1024	90943	2016 2		N	-0-		-0-
04		94415	2216	-0-	-92199	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
05		992	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
06		960	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)			15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666									
ESCOBAR UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR			WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC			857512									
MUNOZ UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)															
FARGO OIL & GAS, LLC ESCOBAR UNIT										15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
WELL #: 1 T										RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158 - 6587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR										WELL #: 2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441 - 6531	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)										15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY MARTINEZ										WELL #: 1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573 - 6652	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

CAPTAIN LUCEY (3400)										15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC. MOORE -C-										WELL #: 2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)										15519 486	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC. POPE, W. E., -A-										WELL #: 2	RRCID -> 009742	COMPL. DATE 09/20/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)										15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
SUN EXPLORATION, INC. MOORE										WELL #: 1	RRCID -> 146782	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 3771 - 3777	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		RRCID ->		143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPTAIN LUCEY (4925)				15519 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 062311	COMPL. DATE 06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4986 - 4996		
ESTELL, MARY KING														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ESTELL, MARY KING		15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 5414 - 5420				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5322 - 5325		
ESTELL, MARY KING														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
STACHA, EDDY A.		810868		WELL #:		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130		
CADENA														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7114 - 7116		
PIPER														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2650 - 2653		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112	

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 8660 - 8682		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023										
CARL, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7608 - 7624		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179	
PLUGGED AND ABANDONED_____		04/01/2005										

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																
KILLAM & HURD AMOCO "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6593 - 6620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 25		RRCID -> 124688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6472 - 6500	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #: 2		RRCID -> 098916		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6412 - 6541							
01	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	4333	2	74	9	Y	67	102	1			6
02	5191	X	4786	-0-	-405	-0-	4655	2	131	9	Y	119	108	1			17
03	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	4971	2			Y	-0-					17
04	5370	X	2153	-0-	-3217	-0-	2110	2	43	9	Y	39					56
05	5518	X	3109	-0-	-2409	-0-	3103	2	6	9	Y	5					61
06	4950	X	2549	-0-	-2401	-0-	2515	2	34	9	Y	31	81	1			11

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6516 - 6661							
01	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3246	2	36	9	Y	33	53	1			3
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	3605	2	67	9	Y	61	55	1			9
03	4588	X	3976	-0-	-612	-0-	3976	2			Y	-0-					9
04	4440	X	3126	-0-	-1314	-0-	3087	2	39	9	Y	35					44
05	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	3959	2	3	9	Y	3					47
06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3719	2	30	9	Y	27	65	1			9

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6578 - 6732							
01	2573	X	1710	-0-	-863	-0-	1688	2	22	9	Y	20	35	1			3
02	2494	X	1280	-0-	-1214	-0-	1254	2	26	9	Y	24	23	1			4
03	2666	X	2062	-0-	-604	-0-	2062	2			Y	-0-					4
04	2580	X	1313	-0-	-1267	-0-	1295	2	18	9	Y	16					20
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	2469	2	3	9	Y	3					23
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2500	2	22	9	Y	20	38	1			5

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 7		RRCID -> 104939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6564 - 6681	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1549	-0-	-394	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
03	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	655	-0-	-337	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
02	1160 N	948	-0-	-212	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD)		16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD. PESCADITO STATE 2024		460054		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY OLIVAREZ DRESSER "B"		891175		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC SEC 189		460054		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL (1400)		16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		694746		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)		16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH "196"		460054		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			18
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	12		30
							13	9						
03		527 N	65	-0-	-462	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		30
04		300 N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		30
05		279 N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	2	Y	-0-		30
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-		30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02		145 N	92	-0-	-53	-0-	1	1	91	2	Y	-0-		-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-		-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
02		319 N	273	-0-	-46	-0-	4	1	269	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	2	Y	-0-		-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-		-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895			
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588			
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2	N	-0-	11	
02	464 N	194	-0-	-270	-0-	3	1	N	-0-	11	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	11	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	11	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	11	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	12	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486			
01	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	2	N	-0-	5	
02	1044 N	701	-0-	-343	-0-	10	1	N	-0-	5	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	5	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	5	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	5	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	7	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, S.J.		WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	3 1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	2
03	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-	2
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-	2
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	2
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	3 1

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
01	T. A.	166	-0-	166	511	166	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	511					Y	-0-	-0-
03	T. A.	62	-0-	62	573	62	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	573					Y	-0-	-0-
05	T. A.	11	-0-	11	584	11	2			Y	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	584					Y	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1024	2	10	9	N	9	9 1
02	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-	9
03	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028	2			N	-0-	9
04	990 N	731	-0-	-259	-0-	731	2			N	-0-	9
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	9
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9	9 1

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8862 - 8944
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-	2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024
01	T. A.	214	-0-	214	614	214	2			Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	614					Y	-0-	6
03	T. A.	115	-0-	115	729	115	2			Y	-0-	6
04	T. A.	112	-0-	112	841	112	2			Y	-0-	6
05	T. A.	243	-0-	243	1084	243	2			Y	-0-	6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1084					Y	NO RPT	6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210												
01		T. A.	425	-0-	425	1156	425	2	Y	-0-		19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1156			Y	-0-		19
03		T. A.	181	-0-	181	1337	181	2	Y	-0-		19
04		T. A.	188	-0-	188	1525	188	2	Y	-0-		19
05		T. A.	347	-0-	347	1872	347	2	Y	-0-		19
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1872			Y	NO RPT		19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		14
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145												
01		14B2 EXT	145	-0-	145	477	145	2	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	93	-0-	93	570	93	2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	82	-0-	82	652	82	2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	152	-0-	152	804	152	2	Y	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	804			Y	NO RPT		-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390												
01		T. A.	303	-0-	303	794	303	2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	794			Y	-0-		-0-
03		T. A.	183	-0-	183	977	183	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	164	-0-	164	1141	164	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	318	-0-	318	1459	318	2	Y	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1459			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735	-	9183
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493	-	8528
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214	-	8405
01		T. A.	385	-0-	385	1321	385	2		Y	-0-			7	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1321				Y	-0-			7	
03		T. A.	204	-0-	204	1525	204	2		Y	-0-			7	
04		T. A.	238	-0-	238	1763	238	2		Y	-0-			7	
05		T. A.	734	-0-	734	2497	734	2		Y	-0-			7	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2497				Y	NO RPT			7	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934	-	9023
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993										TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764	-	9800
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086	-	9172
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9134 - 9178	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8710 - 9107	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9069 - 9155	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8847 - 8865	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID -> 150159	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9075 - 9125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID -> 151200	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8364 - 9310				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID -> 151326	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8657 - 8852				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 152460	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9217 - 9292				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID -> 152604	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7580 - 7604				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 157721	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8782 - 9164				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 159307	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8080 - 8100				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9266 - 9276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8980 - 8990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8232 - 8990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9087 - 9614	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID ->	193122	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544 - 9268	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8561 - 8695	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	376				Y	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7538 - 7563	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8582 - 8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494 - 9322	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626 - 9198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144 - 8204	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8302 - 9271	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8936 - 8946	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7250 - 9098	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	737	-0-	-379	-0-	1 1	736 2	N	-0-	9
02	1044 N	829	-0-	-215	-0-	12 1	817 2	N	-0-	9
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	63 1	1271 2	N	-0-	9
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 2	N	-0-	9
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77 1	1490 2	N	-0-	9
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79 1	1513 2	N	-0-	8

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418		
01	2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	1101 2		Y	-0-	33
02	1740 N	1324	-0-	-416	-0-	19 1	1305 2	Y	-0-	33
03	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	70 1	1416 2	Y	20	53
						22 9				
04	1800 X	1264	-0-	-536	-0-	61 1	1203 2	Y	-0-	53
05	1643 X	860	-0-	-783	-0-	42 1	818 2	Y	-0-	53
06	1470 X	750	-0-	-720	-0-	37 1	713 2	Y	-0-	52

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	36
02	348 N	129	-0-	-219	-0-	2 1	127 2	Y	-0-	36
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	20	56
						22 9				
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	56
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	Y	-0-	56
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	Y	-0-	57

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 142386		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 150006		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608		
01	6820 X	5936	-0-	-884	-0-	297 1	5622 2	Y	15	20
						17 9				
02	6380 X	6028	-0-	-352	-0-	300 1	5725 2	Y	3	17 1
						3 9				6
03	6820 X	6344	-0-	-476	-0-	362 1	5957 2	Y	23	18 1
						25 9				11
04	5610 X	5165	-0-	-445	-0-	289 1	4866 2	Y	9	20
						10 9				
05	5797 X	5734	-0-	-63	-0-	329 1	5399 2	Y	5	17 1
						6 9				8
06	5610 X	5150	-0-	-460	-0-	305 1	4830 2	Y	14	23
						15 9				

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	54	1	1022	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	1102 N	1073	-0-	-29	-0-	53	1	1016	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	66	1	1088	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302										
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 295344		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652						
01	0 H	4206	-0-	4206	10755	4028	2	178	9	N	162	159	1	103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10755					N	32	65	1	70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10755					N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10755					N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10755					N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	10755					N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24														

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
		209347												
		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
CHAPMAN RANCH		WELL #:	774	RRCID ->	123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11043 PERF. 6446 - 6550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CHAPMAN		WELL #:	3803	RRCID ->	281644	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8419 - 8422		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #:	89 H	RRCID ->	154352	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 2917 - 2921		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3085 - 3103		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #:	439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	5810 PERF. 4968 - 5052		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2024							

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CHAPMAN		WELL #:	1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575 PERF. 7230 - 9324		
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	5		121
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		121
03	45	N	45	-0-	-0-		-0-	N	2	43 3 2 9	123
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		123
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		123
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-	N	-0-		123

CHAPMAN RANCH (9650)			17075 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
CHAPMAN RANCH "B"			WELL #: 237		RRCID -> 199951			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)			17115 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 54		RRCID -> 173764			COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-			-0-
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	28	1	31	2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 51		RRCID -> 174106			COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K-			WELL #: 68		RRCID -> 175357			COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 15D		RRCID -> 176014			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K-			WELL #: 60		RRCID -> 180467			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-			-0-
02		116 N	64	-0-	-52	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	28	1	31	2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)		17115 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	19 D	RRCID ->	148266	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5272 - 5284
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	65 F	RRCID ->	151055	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5201 - 5208
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #:	34 F	RRCID ->	144189	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5296 - 5302
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5224 - 5244
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5192 - 5245
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		124 N	27	-0-	-97	-0-	16 1	11 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	40 1	41 2	Y	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	35 1	49 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	46 1	74 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	34 1	39 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	33 1	50 2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2024 - WELL PLUGGED 05/24/24												

WALLIS ENERGY, INC.		893997						CNTY: DUVAL				
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #: 2		RRCID -> 009854		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1280 - 1336		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 13 D		RRCID -> 133951		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2064 - 2072		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080		
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	15	1	12	2	N	-0-	-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	39	1	42	2	N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	35	1	38	2	N	-0-	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	33	1	49	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 59		RRCID -> 138372		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2230 - 2237		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
FERNANDEZ, N.		WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GARZA, A.		WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9207 - 9362
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-	-0-
ASCHE		WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
GARZA, A.		WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9150 - 9978
01	1333 N	175	-0-	-1158	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	-0-
02	1218 N	269	-0-	-949	-0-	14 1	255 2	Y	-0-	-0-
03	496 N	334	-0-	-162	-0-	18 1	316 2	Y	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 2	Y	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	Y	-0-	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	48 1	777 2	Y	-0-	-0-
ALFONSO		WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9201 - 9447
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	129	1	2073	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664			
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	119	1	2155	2	Y	-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	136	1	2363	2	Y	-0-
04	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	124	1	2118	2	Y	1
05	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	111	1	1850	2	Y	1
06	2430 N	2101	-0-	-329	-0-	123	1	1978	2	Y	1

ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051			
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	2183	2	Y	-0-
03	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-
04	2730 N	2379	-0-	-351	-0-	131	1	2247	2	Y	1
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	1
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	147	1	2359	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-
05	T. A.	53	-0-	53	79	3	1	50	2	Y	-0-
06	T. A.	37	-0-	37	116	2	1	35	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604			
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	168	1	3096	2	Y	-0-
02	3103 X	3027	-0-	-76	-0-	159	1	2868	2	Y	-0-
03	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	174	1	3024	2	Y	-0-
04	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	168	1	2873	2	Y	1
05	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	173	1	2891	2	Y	1
06	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	167	1	2683	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229			
01	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	89	1	1650	2	Y	-0-
02	1914 N	1736	-0-	-178	-0-	91	1	1644	2	Y	1
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	100	1	1713	2	Y	-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	116	1	1939	2	Y	-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	113	1	1815	2	Y	1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286		
01	9889	X	8712	-0-	-1177	-0-	447	1	8265	2	Y	-0-	8	
02	9251	X	7248	-0-	-2003	-0-	379	1	6865	2	Y	4	7 1	5
03	9300	X	7528	-0-	-1772	-0-	409	1	7118	2	Y	1		6
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	502	1	8584	2	Y	3		9
05	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	490	1	8180	2	Y	-0-		9
06	8430	X	7729	-0-	-701	-0-	452	1	7277	2	Y	-0-		13
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470		
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-		2
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	108	1	1957	2	Y	2	3 1	1
03	1829	X	1691	-0-	-138	-0-	92	1	1599	2	Y	-0-		1
04	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	102	1	1747	2	Y	2		3
05	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	94	1	1569	2	Y	-0-		3
06	2130	X	1551	-0-	-579	-0-	91	1	1460	2	Y	-0-		6
ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694		
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	186	1	3432	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	3538	X	3329	-0-	-209	-0-	174	1	3153	2	Y	2	1 1	1
03	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	171	1	2965	2	Y	-0-		1
04	3510	X	3159	-0-	-351	-0-	174	1	2984	2	Y	1		2
05	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	199	1	3331	2	Y	-0-		2
06	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	184	1	2965	2	Y	-0-		2
ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258		
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	111	1	2043	2	Y	-0-		-0-
02	2088	N	1988	-0-	-100	-0-	104	1	1883	2	Y	1	1 1	-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	116	1	2015	2	Y	-0-		-0-
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	111	1	1907	2	Y	1		1
05	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	118	1	1963	2	Y	-0-		1
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-		1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	98	1	1819	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1851	-0-	-34	-0-	97	1	1753	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2046 N	1477	-0-	-569	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	102	1	1745	2	Y	1			1
						1	9							
05	1984 N	1067	-0-	-917	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-			1
06	1440 N	590	-0-	-850	-0-	35	1	555	2	Y	-0-			1

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9144 - 9807		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844		
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310		
01	2852 X	835	-0-	-2017	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			3
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
03	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-			2
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-			2
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-			2
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-			3

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350		
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	2	1	36	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	226	1	4170	2	Y	-0-					2
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	218	1	3939	2	Y	2	3	1			1
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	219	1	3803	2	Y	-0-					1
04	4260 X	3594	-0-	-666	-0-	198	1	3394	2	Y	2					3
05	4433 X	4155	-0-	-278	-0-	235	1	3920	2	Y	-0-					3
06	4290 X	3886	-0-	-404	-0-	227	1	3659	2	Y	-0-					6

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366								
01	14B2 EXT	1	-0-	1	27	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318								
01	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	153	1	2824	2	Y	-0-	6	1			7
02	2813 X	2223	-0-	-590	-0-	116	1	2107	2	Y	-0-					7
03	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	153	1	2659	2	Y	-0-					7
04	2880 X	2044	-0-	-836	-0-	113	1	1930	2	Y	1					8
05	2976 X	2799	-0-	-177	-0-	158	1	2641	2	Y	-0-					8
06	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	159	1	2564	2	Y	-0-					8

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224								
01	589 N	404	-0-	-185	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548								
01	4371 X	3798	-0-	-573	-0-	195	1	3603	2	Y	-0-					3
02	4089 X	2852	-0-	-1237	-0-	149	1	2701	2	Y	2	3	1			2
03	4247 X	3165	-0-	-1082	-0-	172	1	2993	2	Y	-0-					2
04	4110 X	2950	-0-	-1160	-0-	163	1	2785	2	Y	2					4
05	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	201	1	3358	2	Y	-0-					4
06	3690 X	3450	-0-	-240	-0-	202	1	3248	2	Y	-0-					5

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	532	-0-	-26	-0-	27 1	505 2	Y	-0-	-0-	
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	26 1	464 2	Y	-0-	-0-	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	Y	-0-	-0-	
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	28 1	481 2	Y	-0-	-0-	
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	29 1	491 2	Y	-0-	-0-	
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	29 1	473 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 2	Y	-0-	-0-	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-	-0-	
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	221 2	Y	-0-	-0-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-	
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	Y	-0-	-0-	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
01		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	195 1	3602 2	Y	-0-	13 1	-0-
02		4002 X	3557	-0-	-445	-0-	186 1	3369 2	Y	-0-	1 1	1
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	233 1	4053 2	Y	1		2
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	222 1	3792 2	Y	1		3
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	229 1	3820 2	Y	-0-		3
06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	228 1	3675 2	Y	-0-		2

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
01		868 N	862	-0-	-6	-0-	44 1	818 2	Y	-0-	-0-	
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	40 1	731 2	Y	-0-	-0-	
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	41 1	712 2	Y	-0-	-0-	
04		840 N	543	-0-	-297	-0-	30 1	513 2	Y	-0-	-0-	
05		837 N	615	-0-	-222	-0-	35 1	580 2	Y	-0-	-0-	
06		720 N	650	-0-	-70	-0-	38 1	612 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	85 1	1578 2	Y	-0-		1
02		1566 N	1531	-0-	-35	-0-	80 1	1451 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	91 1	1576 2	Y	-0-		-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	104 1	1772 2	Y	-0-		-0-
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110 1	1832 2	Y	-0-		-0-
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	114 1	1840 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
01		4991 X	379	-0-	-4612	-0-	19 1	360 2	Y	-0-		1
02		4669 X	7	-0-	-4662	-0-	5 2	2 9	Y	-0-	3 1	-0-
03		4991 X	145	-0-	-4846	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-
04		3900 X	157	-0-	-3743	-0-	9 1	146 2	Y	2		2
05		4030 X	344	-0-	-3686	-0-	19 1	325 2	Y	-0-		2
06		988 X	988	-0-	-0-	-0-	58 1	930 2	Y	-0-		5

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
01		2759 X	2644	-0-	-115	-0-	136 1	2508 2	Y	-0-		1
02		2581 X	2410	-0-	-171	-0-	126 1	2283 2	Y	1	2 1	-0-
03		2759 X	2614	-0-	-145	-0-	142 1	2472 2	Y	-0-		-0-
04		2550 N	2480	-0-	-70	-0-	137 1	2342 2	Y	1		1
05		2573 N	2546	-0-	-27	-0-	144 1	2402 2	Y	-0-		1
06		2520 N	2186	-0-	-334	-0-	128 1	2058 2	Y	-0-		3

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-	2
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	24	1	411	2	Y	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174				
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-	1
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	88	1	1585	2	Y	1	1
						1	9					
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	102	1	1769	2	Y	-0-	1
04	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	98	1	1672	2	Y	1	2
						1	9					
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	97	1	1623	2	Y	-0-	2
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	105	1	1685	2	Y	-0-	2

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511				
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116				
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	50	1	918	2	Y	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	-0-	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	Y	-0-	-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-	-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	94	1	1514	2	Y	-0-	1

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442				
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	157	1	2902	2	Y	-0-	10
02	3074 X	2692	-0-	-382	-0-	141	1	2550	2	Y	1	9
						1	9					
03	3162 X	2592	-0-	-570	-0-	141	1	2451	2	Y	-0-	9
04	3030 X	2764	-0-	-266	-0-	153	1	2610	2	Y	1	10
						1	9					
05	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	156	1	2608	2	Y	-0-	10
06	2970 X	2742	-0-	-228	-0-	160	1	2582	2	Y	-0-	4

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-	1
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	Y	1	1
						1	9					
03	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-	1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	Y	-0-	1
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-	1
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-	1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1488 N	1128	-0-	-360	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-
02	1334 N	1076	-0-	-258	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060		
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	30	1	546	2	Y	-0-
02	667 N	546	-0-	-121	-0-	29	1	517	2	Y	-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	31	1	536	2	Y	-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	26	1	443	2	Y	-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	2	Y	-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	31	1	506	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	102	1	1849	2	Y	-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	Y	-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	Y	-0-
06	990 N	762	-0-	-228	-0-	45	1	717	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	Y	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	9	1	147	2	Y	-0-
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	7	1	116	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	-0-			7
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	Y	-0-			7
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	-0-			7
04	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	75	1	1291	2	Y	1			8
						1	9							
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-			8
06	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	81	1	1300	2	Y	-0-			8

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304					
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	48	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248					
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	17	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9134 - 9232				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-		1 1		20 2	Y	-0-			2
02		2 N	-0-	-0-	-2					Y	-0-	2 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9115 - 9170				
01		282 N	282	-0-	-0-		14 1		268 2	Y	-0-			2
02		266 N	266	-0-	-0-		14 1		251 2	Y	1	1 1		2
							1 9							
03		291 N	291	-0-	-0-		16 1		275 2	Y	-0-			2
04		313 N	313	-0-	-0-		17 1		296 2	Y	-0-			2
05		279 N	276	-0-	-3		16 1		260 2	Y	-0-			2
06		297 N	297	-0-	-0-		17 1		280 2	Y	-0-			2

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9482 - 9526				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9246 - 9317				
01		2542 N	2444	-0-	-98		125 1		2319 2	Y	-0-			-0-
02		2494 N	2229	-0-	-265		117 1		2111 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
03		2449 N	2315	-0-	-134		126 1		2189 2	Y	-0-			-0-
04		2370 N	2222	-0-	-148		123 1		2098 2	Y	1			1
							1 9							
05		2387 N	2282	-0-	-105		129 1		2153 2	Y	-0-			1
06		2250 N	2130	-0-	-120		125 1		2005 2	Y	-0-			1

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9052 - 9216				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9178 - 9198				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	6	1	93	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176			
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-
02	203 N	69	-0-	-134	-0-	4	1	65	2	Y	-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196			
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	Y	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9272 - 9284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	172	-0-	-2	9 1	163 2	Y	-0-		-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	179	-0-	-1	10 1	169 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	160	-0-	-26	9 1	151 2	Y	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9155 - 9205
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9298 - 9358
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 9048
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 9404
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9350 - 9481
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	3568	-0-	-2012	-0-	183	1	3385	2	Y	-0-			12
02	3364 X	2931	-0-	-433	-0-	153	1	2775	2	Y	3	5	1	10
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	182	1	3163	2	Y	1			11
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	195	1	3329	2	Y	1			12
05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	327	1	5470	2	Y	-0-			12
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	262	1	4214	2	Y	-0-			9

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978			
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			-0-
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	338	-0-	-112	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887			
01		527 N	448	-0-	-79	-0-	23	1	425	2	Y	-0-			5
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	5	1	-0-
03		527 N	485	-0-	-42	-0-	26	1	458	2	Y	1			1
							1	9							
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-			1
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-			1
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9223 -	9315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	39	-0-	-54	-0-		2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-		2	1	32	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 9556 -	9673			
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 -	8986			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9067 -	9095			
01	155 N	143	-0-	-12	-0-		7	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-		7	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-		8	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-		8	1	138	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-		8	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-		8	1	128	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9275 -	9315			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9234 -	9333			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6076 X	6063	-0-	-13	-0-	311 1	5752 2	N	-0-	-0-
02	5713 X	5539	-0-	-174	-0-	290 1	5246 2	N	22 1	1
						3 9			2 1	
03	6107 X	5891	-0-	-216	-0-	320 1	5570 2	N	1	2
						1 9				
04	5910 X	5102	-0-	-808	-0-	282 1	4817 2	N	3	5
						3 9				
05	6107 X	5543	-0-	-564	-0-	313 1	5230 2	N	-0-	5
06	5880 X	5241	-0-	-639	-0-	307 1	4934 2	N	-0-	5

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021		
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41 1	751 2	Y	-0-	-0-
02	725 N	708	-0-	-17	-0-	37 1	671 2	Y	-0-	-0-
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	41 1	706 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	43 1	731 2	Y	-0-	-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	Y	-0-	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42 1	683 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796		
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A		
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455		
HAYNES, L.		WELL #: 176								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288		
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B		1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LEONARDO		WELL #: 2			RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612	
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	27	1	491	2	Y	-0-	-0-	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-	-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-	-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	-0-	-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-	-0-	
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	35	1	555	2	Y	-0-	-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-	
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 3			RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550	
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-	7	
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	2	Y	-0-	7	
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	132	1	2304	2	Y	-0-	7	
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	133	1	2271	2	Y	1	8	
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	140	1	2341	2	Y	-0-	8	
06	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	151	1	2432	2	Y	-0-	8	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L."2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		67 1	1244 2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1194	-0-	-24	-0-		63 1	1131 2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		69 1	1202 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1188	-0-	-72	-0-		66 1	1122 2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		72 1	1200 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-		68 1	1086 2	N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026
01	2387 N	2361	-0-	-26	-0-		121 1	2240 2	Y	-0-			2
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		123 1	2219 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
03	2418 N	2351	-0-	-67	-0-		128 1	2223 2	Y	-0-			2
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-		123 1	2107 2	Y	1			3
							1 9						
05	2511 N	2180	-0-	-331	-0-		123 1	2057 2	Y	-0-			3
06	2280 N	1936	-0-	-344	-0-		113 1	1823 2	Y	-0-			3

ALFONSO				WELL #:	15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-		23 1	429 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-		22 1	390 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-		24 1	422 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-		24 1	405 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-		24 1	400 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-		23 1	375 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO				WELL #:	28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		19 1	350 2	Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		18 1	323 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-		20 1	345 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-		13 1	214 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-		18 1	308 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	241	-0-	-119	-0-		14 1	227 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y		-0-					-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	10 1	176 2	Y		-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y		-0-					-0-
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	9 1	158 2	Y		-0-					-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	Y		-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y		-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130								
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	15 1	286 2	Y		-0-					-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	14 1	251 2	Y		-0-					-0-
03		310 N	56	-0-	-254	-0-	3 1	53 2	Y		-0-					-0-
04		300 N	119	-0-	-181	-0-	7 1	112 2	Y		-0-					-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 2	Y		-0-					-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y		-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564								
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	Y		-0-					4
02		406 X	53	-0-	-353	-0-	3 1	48 2	Y		2	3 1				3
							2 9									
03		434 X	88	-0-	-346	-0-	5 1	82 2	Y		1					4
							1 9									
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	34 1	574 2	Y		3					7
							3 9									
05		465 X	70	-0-	-395	-0-	4 1	66 2	Y		-0-					7
06		450 X	47	-0-	-403	-0-	3 1	44 2	Y		-0-					7

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190		
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y	-0-		-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-		-0-
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-		-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	56	1	961	2	Y	1		1
							1	9						
05	1271	N	961	-0-	-310	-0-	54	1	907	2	Y	-0-		1
06	1140	N	922	-0-	-218	-0-	54	1	868	2	Y	-0-		1

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591		
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756		
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-		-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867						
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308						
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2685	-0-	-477	-0-	138 1	2547 2	Y	-0-		2 1			-0-	
02		2958 X	2484	-0-	-474	-0-	130 1	2354 2	Y	-0-					-0-	
03		3162 X	1541	-0-	-1621	-0-	84 1	1457 2	Y	-0-					-0-	
04		2970 X	1974	-0-	-996	-0-	109 1	1864 2	Y	1					1	
							1 9									
05		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	150 1	2504 2	Y	-0-					1	
06		2610 X	2518	-0-	-92	-0-	147 1	2371 2	Y	-0-					1	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524								
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9385	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9301 - 9306	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 - 9472	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	690	2	N	64	62 1	64
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	70	9	688	2	N	3	1 1	66
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	3	9	725	2	N	13		79
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	42	1	692	2	N	1		80
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	14	9	701	2	N	-0-		80
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	40	1	666	2	N	-0-		2
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454				
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254				
01	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	177	1	3270	2	N	-0-		1
02	3364 X	3154	-0-	-210	-0-	165	1	2987	2	N	2	3 1	-0-
03	3596 X	3462	-0-	-134	-0-	2	9	3274	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	188	1	3118	2	N	2		2
05	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	182	1	3148	2	N	-0-		2
06	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	2	9	2997	2	N	-0-		6
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)				17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412								
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	3		N	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-		-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-		-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	N	-0-	-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-	-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-	-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	44	1	736	2	N	-0-	-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	44	1	710	2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	23	1	426	2	Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	342	-0-	-154	-0-	19	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	1	1
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	Y	-0-	1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
01	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-	23
02	1711 N	1633	-0-	-78	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-	23
03	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-	23
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	1	24
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	98	1	1645	2	Y	-0-	24
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	Y	-0-	24

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885								
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201								
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156								
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46	2			Y	-0-					3
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					3
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					3
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					3
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1

LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743								
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

01	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-	1 1	13
02	2552 N	2484	-0-	-68	-0-	-0-	130	1	2354	2	Y	-0-		13
03	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	-0-	146	1	2538	2	Y	-0-		13
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	-0-	142	1	2430	2	Y	-0-		14
05	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	-0-	149	1	2492	2	Y	-0-		14
06	2610 N	2546	-0-	-64	-0-	-0-	149	1	2397	2	Y	-0-		14

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

01	4495 X	3772	-0-	-723	-0-	-0-	194	1	3578	2	Y	-0-	7 1	6
02	4002 X	3620	-0-	-382	-0-	-0-	190	1	3430	2	Y	-0-		6
03	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	-0-	207	1	3597	2	Y	-0-		6
04	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	-0-	172	1	2944	2	Y	-0-	2	8
05	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	-0-	202	1	3369	2	Y	-0-		8
06	3750 X	2951	-0-	-799	-0-	-0-	173	1	2778	2	Y	-0-		7

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	467	-0-	-184	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-		-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9420 - 10053			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	-0-			-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	724 2	Y	-0-			-0-	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	699 2	Y	-0-			-0-	
04	810 N	686	-0-	-124	-0-	38 1	648 2	Y	-0-			-0-	
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	41 1	688 2	Y	-0-			-0-	
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	42 1	674 2	Y	-0-			-0-	

GARZA, A.				WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9810 - 10174	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALFONSO				WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9983 - 10068	
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	48 1	887 2	Y	-0-			-0-	
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	47 1	856 2	Y	-0-			-0-	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60 1	1047 2	Y	-0-			-0-	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60 1	1022 2	Y	-0-			-0-	
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1046 2	Y	-0-			-0-	
06	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	61 1	980 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH C				WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9316 - 9868	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARZA, A.				WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531		PERF. 9901 - 9978	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALFONSO				WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10002 - 10116	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PORRAS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9484 - 10057	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	-0-			-0-	
02	551 N	380	-0-	-171	-0-	20 1	360 2	Y	-0-			-0-	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48 1	835 2	Y	-0-			-0-	
04	660 X	406	-0-	-254	-0-	22 1	384 2	Y	-0-			-0-	
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	46 1	763 2	Y	-0-			-0-	
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	52 1	835 2	Y	-0-			2	

CHARCO (9900)			//CONT.//	17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
ALFONSO			WELL #:	11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9902 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFONSO			WELL #:	12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9895 - 10026			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, A.			WELL #:	10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	10030 - 10060			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:	11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 10037			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, A.			WELL #:	12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9928 - 9960			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFONSO			WELL #:	13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928 - 10138			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:	3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 11921			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15		RRCID -> 178601			COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		47		RRCID -> 178774			COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358			
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	78	1	1434	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-		-0-
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	91	1	1576	2	Y	-0-		-0-
04	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-		-0-
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	64	1	1068	2	Y	-0-		-0-
06	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	65	1	1051	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		49		RRCID -> 179512			COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138			
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	22	1	406	2	Y	-0-		-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-		-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	14	1	239	2	Y	-0-		-0-
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	15	1	264	2	Y	-0-		-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	Y	-0-		-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11		RRCID -> 179570			COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712			
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	Y	-0-		-0-
02	319	N	111	-0-	-208	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		50		RRCID -> 179850			COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890			
01	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	107	1	1979	2	Y	-0-		7
02	2001	N	1668	-0-	-333	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-		7
03	2139	N	1274	-0-	-865	-0-	69	1	1205	2	Y	-0-		7
04	2010	N	992	-0-	-1018	-0-	55	1	936	2	Y	-0-	1	8
								1		9				
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y	-0-		8
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2236	2	Y	-0-		8

LEONARDO		WELL #:		26		RRCID -> 181151			COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242			
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	43	1	799	2	Y	-0-		2
02	783	N	751	-0-	-32	-0-	39	1	712	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	43	1	748	2	Y	-0-		-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	38	1	656	2	Y	-0-		-0-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	37	1	615	2	Y	-0-		-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	41	1	653	2	Y	-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 16		RRCID -> 181195	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9482	- 10197					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-				-0-

ASCHE				WELL #: 52	RRCID -> 181581	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9178	- 9883						
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	32 1	585 2	Y	-0-						-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 2	Y	-0-						-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38 1	655 2	Y	-0-						-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	875 2	Y	-0-						-0-
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	30 1	504 2	Y	-0-						-0-
06	660 N	436	-0-	-224	-0-	26 1	410 2	Y	-0-						-0-

LEONARDO				WELL #: 25	RRCID -> 181737	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9168	- 9810						
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	206 1	3799 2	Y	-0-						6
02	4379 X	3171	-0-	-1208	-0-	166 1	3003 2	Y	2		3	1			5
03	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	225 1	3915 2	Y	1						6
04	4050 X	3692	-0-	-358	-0-	204 1	3486 2	Y	2						8
05	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	232 1	3879 2	Y	-0-						8
06	4020 X	3380	-0-	-640	-0-	198 1	3182 2	Y	-0-						5

JENNINGS RANCH C				WELL #: 24	RRCID -> 181940	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 12757	PERF. 9064	- 12536						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ASCHE				WELL #: 57	RRCID -> 182789	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9667	- 10102						
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1	235 2	Y	-0-						-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	12 1	224 2	Y	-0-						-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	15 1	262 2	Y	-0-						-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	Y	-0-						-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	13 1	214 2	Y	-0-						-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 2	Y	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #: 27	RRCID -> 182951	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 12796	PERF. 9953	- 12225						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	Y	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	Y	-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	Y	-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090			
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16	1	293	2	Y	-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	19	1	320	2	Y	-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	2	Y	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837			
01	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-
02	2233 X	3	-0-	-2230	-0-	2	2	1	9	Y	-0-
03	3100 X	953	-0-	-2147	-0-	52	1	901	2	Y	-0-
04	2940 X	2061	-0-	-879	-0-	114	1	1946	2	Y	-0-
05	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	144	1	2405	2	Y	-0-
06	1950 X	1734	-0-	-216	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102			
01	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	123	1	2271	2	Y	-0-
02	2291 N	2202	-0-	-89	-0-	115	1	2086	2	Y	-0-
03	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	128	1	2222	2	Y	-0-
04	2310 N	2158	-0-	-152	-0-	119	1	2038	2	Y	-0-
05	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	130	1	2167	2	Y	-0-
06	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	128	1	2052	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175			
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	127	1	2339	2	Y	-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115	1	2084	2	Y	-0-
03	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	121	1	2101	2	Y	-0-
04	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	123	1	2099	2	Y	-0-
05	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	126	1	2108	2	Y	-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	Y	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9970 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			6
02	232 X	143	-0-	-89	-0-	7	1	135	2	Y	1	2	1	5
03	248 X	102	-0-	-146	-0-	1	9							
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	5	1	96	2	Y	1			6
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	1	9							
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	1			7
						1	9							
						4	1	62	2	Y	-0-			7
						8	1	123	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 11623				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9035 - 10008				
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	16	1	299	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11282				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 10186				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10136 - 11343				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 10045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 10344
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 9730
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 10280
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	13	1	240	2	Y	-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	Y	-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060								
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	62	1	505	2	N	-0-					-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	2	N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220								
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	91	1	739	2	N	-0-					-0-
02	754 N	565	-0-	-189	-0-	65	1	500	2	N	-0-					-0-
03	806 N	444	-0-	-362	-0-	50	1	394	2	N	-0-					-0-
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-					-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220								
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	38	1	296	2	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH A			WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050 PERF. 9675 - 9695						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9350 - 10050						
01		1054 N	991	-0-	-63	-0-	51	1	940	2	Y	-0-					-0-
02		1015 N	720	-0-	-295	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
03		1116 N	719	-0-	-397	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-
04		960 N	822	-0-	-138	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600 PERF.10026 - 10057						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050 PERF.10078 - 10258						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900 PERF. 9700 - 10112						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800 PERF. 9646 - 9786						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO			WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9906 - 9990						
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					21
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					21
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					21
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					21
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					21
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					21

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886								
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778								
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	308	1	5685	2	Y	3	5 1	-0-
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	265	1	4798	2	Y	2	1 1	1
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	290	1	5037	2	Y	-0-		1
04	5790 X	4544	-0-	-1246	-0-	251	1	4291	2	Y	2		3
05	5983 X	4177	-0-	-1806	-0-	236	1	3941	2	Y	-0-		3
06	5790 X	4083	-0-	-1707	-0-	239	1	3844	2	Y	-0-		3

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806				
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-		5
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	11	1	194	2	Y	-0-	5 1	-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	10	1	176	2	Y	1		1
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		1
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825				
01	2356 N	2040	-0-	-316	-0-	105	1	1935	2	Y	-0-		7
02	2088 N	1956	-0-	-132	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-		7
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	112	1	1954	2	Y	-0-		7
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	112	1	1922	2	Y	1		8
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	119	1	1982	2	Y	-0-		8
06	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-		8

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810				
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	-0-		-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	283	-0-	-497	-0-	16	1	267	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	590	-0-	-340	-0-	33	1	557	2	Y	-0-		-0-
06	750 N	347	-0-	-403	-0-	20	1	327	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	2	Y	-0-	4	1			7
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					7
03	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-					7
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	90	1	1547	2	Y	1					8
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	163	1	2727	2	Y	-0-					8
06	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	143	1	2300	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	36 1	662 2	Y	-0-	2
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-	2 1
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	Y	-0-	-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	36 1	618 2	Y	-0-	-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	37 1	614 2	Y	-0-	-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	36 1	575 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 2	Y	-0-	-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-	-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	11 1	183 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 10851 - 11043			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	21 1	397 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	21 1	368 2	Y	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	Y	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2	Y	-0-		-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34 1	553 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	33 1	602 2	Y	-0-		-0-
02	609 N	514	-0-	-95	-0-	27 1	487 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	35 1	605 2	Y	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	586 2	Y	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	601 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36 1	577 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128			
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	23 1	406 2	Y	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	383 2	Y	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	23 1	371 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
01	3410 X	2816	-0-	-594	-0-	145 1	2671 2	Y	-0-	3 1	7
02	3190 X	2679	-0-	-511	-0-	140 1	2539 2	Y	-0-		7
03	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	176 1	3067 2	Y	-0-		7
04	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	151 1	2592 2	Y	1		8
						1 9					
05	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	153 1	2552 2	Y	-0-		8
06	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	154 1	2484 2	Y	-0-		8

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	Y	-0-				-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	24	1	432	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	27	1	468	2	Y	-0-				-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	26	1	444	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	27	1	437	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202			
01	1736 X	1074	-0-	-662	-0-	1074	2			Y	-0-	5	1		17
02	1479 X	813	-0-	-666	-0-	813	2			Y	-0-				17
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-				17
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	2	1	9	Y	-1				18
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-				18
06	1830 N	1319	-0-	-511	-0-	1319	2			Y	-0-				19

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-				-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-				-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-				-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790			
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	-0-				-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	122	1	2210	2	Y	1	1	1		-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	145	1	2523	2	Y	-0-				-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	1				1
05	2480 N	1273	-0-	-1207	-0-	72	1	1201	2	Y	-0-				1
06	2520 N	1755	-0-	-765	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10058 - 10281			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	9977 - 10274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	20 1	367	2	Y	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	213	-0-	-66	-0-	12 1	201	2	Y	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	467	2	Y	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304	2	Y	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257	2	Y	-0-			1

JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992		
01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	301 1	2444	2	N	-0-			-0-
02		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	295 1	2257	2	N	-0-			-0-
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	300 1	2362	2	N	-0-			-0-
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	296 1	2210	2	N	-0-			-0-
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	288 1	2245	2	N	-0-			-0-
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	294 1	2084	2	N	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126		
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57 1	1049	2	Y	-0-			-0-
02		841 N	758	-0-	-83	-0-	40 1	718	2	Y	-0-			-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1	784	2	Y	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	42 1	713	2	Y	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	45 1	753	2	Y	-0-			-0-
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	44 1	715	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386	2	Y	-0-			-0-
02		377 N	354	-0-	-23	-0-	19 1	335	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	21 1	361	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	20 1	345	2	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836		
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213	2	Y	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328	2	Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186	2	Y	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236	2	Y	-0-			-0-
05		372 N	224	-0-	-148	-0-	13 1	211	2	Y	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	277	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201		
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	48 1	888	2	Y	-0-			-0-
02		841 N	807	-0-	-34	-0-	42 1	765	2	Y	-0-			-0-
03		961 N	884	-0-	-77	-0-	48 1	836	2	Y	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	53 1	911	2	Y	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	49 1	826	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	793	-0-	-77	-0-	46 1	747	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	42	1	752	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	44	1	768	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	46	1	786	2	Y	-0-	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	Y	-0-	-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177				
01	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	109	1	2013	2	Y	-0-	-0-
02	2175 N	1998	-0-	-177	-0-	105	1	1893	2	Y	-0-	-0-
03	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	113	1	1972	2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	100	1	1708	2	Y	1	1
05	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-	1
06	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	114	1	1834	2	Y	-0-	1

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188				
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	-0-
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	32	1	549	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	30	1	512	2	Y	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	30	1	489	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229				
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	12	1	201	2	Y	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	Y	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016				
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	120	1	976	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	804	-0-	-240	-0-	93	1	711	2	N	-0-	-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	153	1	1209	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	734	-0-	-316	-0-	87	1	647	2	N	-0-	-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	146	1	1138	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	677	-0-	-553	-0-	84	1	593	2	N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE				WELL #:	104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	41 1	766 2	Y	-0-		-0-	
02		783 N	733	-0-	-50	-0-	38 1	695 2	Y	-0-		-0-	
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	43 1	740 2	Y	-0-		-0-	
04		780 N	745	-0-	-35	-0-	41 1	704 2	Y	-0-		-0-	
05		775 N	767	-0-	-8	-0-	43 1	724 2	Y	-0-		-0-	
06		750 N	738	-0-	-12	-0-	43 1	695 2	Y	-0-		-0-	

ALFONSO				WELL #:	35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-		-0-	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-		-0-	
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	10 1	175 2	Y	-0-		-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		-0-	
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	12 1	197 2	Y	-0-		-0-	

ASCHE				WELL #:	92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969
01		2263 N	2159	-0-	-104	-0-	111 1	2048 2	Y	-0-		7	
02		2030 N	1972	-0-	-58	-0-	103 1	1868 2	Y	1	1 1	7	
							1 9						
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	120 1	2078 2	Y	-0-		7	
04		2100 N	2068	-0-	-32	-0-	114 1	1953 2	Y	1		8	
							1 9						
05		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	113 1	1883 2	Y	-0-		8	
06		2130 N	1989	-0-	-141	-0-	116 1	1873 2	Y	-0-		8	

ASCHE				WELL #:	107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	2	Y	-0-	1	1	3
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-			3
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	2	Y	-0-			3
04	2280 X	1765	-0-	-515	-0-	97	1	1667	2	Y	1			4
						1	9							
05	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-			4
06	2280 X	1751	-0-	-529	-0-	102	1	1649	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			7
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			7
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-			7
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	26	1	448	2	Y	-0-			7
05	527 N	421	-0-	-106	-0-	24	1	397	2	Y	-0-			7
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	Y	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	Y	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 11241	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 9827	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-		-0-
02	1015 N	737	-0-	-278	-0-	39	1	698	2	Y	-0-		-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	89	1	1553	2	Y	-0-		-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-		-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	43	1	688	2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 9810	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2864	-0-	-949	-0-	147	1	2717	2	Y	-0-	-0-
02	3567 X	3260	-0-	-307	-0-	171	1	3087	2	Y	2	1 1
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	Y	-0-	1
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	182	1	3112	2	Y	1	2
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	191	1	3182	2	Y	-0-	2
06	2940 X	2912	-0-	-28	-0-	170	1	2742	2	Y	-0-	2

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
01	899 N	825	-0-	-74	-0-	42	1	783	2	Y	-0-	1
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	1	1 1
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	882	2	Y	-0-	1
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	42	1	711	2	Y	-0-	1
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	Y	-0-	1
06	900 N	651	-0-	-249	-0-	38	1	613	2	Y	-0-	2

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	3
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	3
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	3
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	3
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-	3
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-	2

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369			
01	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	248	1	4575	2	N	-0-	16	1	-0-
02	5249	X	4915	-0-	-334	-0-	257	1	4654	2	N	4	2	1	2
03	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	301	1	5228	2	N	1			3
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	264	1	4526	2	N	3			6
05	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	289	1	4830	2	N	-0-			6
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	290	1	4665	2	N	-0-			6

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 10428			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8935 - 10447			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344	
01	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	357 1	6601 2	N	-0-
02	6902 X	6245	-0-	-657	-0-	327 1	5915 2	N	3
						3 9			21 1
03	7378 X	6758	-0-	-620	-0-	368 1	6389 2	N	1
						1 9			2
04	7140 X	6023	-0-	-1117	-0-	332 1	5688 2	N	3
						3 9			5
05	6944 X	6550	-0-	-394	-0-	370 1	6180 2	N	-0-
06	6720 X	6103	-0-	-617	-0-	357 1	5746 2	N	-0-
									5
									5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194			
01		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-			-0-
02		1276 N	1228	-0-	-48	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778			
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			10
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	1	1		10
							1	9							
03		248 N	115	-0-	-133	-0-	6	1	108	2	Y	1			11
							1	9							
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	1			12
							1	9							
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			12
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			2

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	75	-0-	-2963	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
02		1711 X	122	-0-	-1589	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
01		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	455 1	8412 2	N	-0-			-0-
02		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	417 1	7537 2	N	-0-			-0-
03		6820 X	6808	-0-	-12	-0-	370 1	6438 2	N	-0-			-0-
04		6600 X	4598	-0-	-2002	-0-	254 1	4344 2	N	-0-			-0-
05		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	475 1	7939 2	N	-0-			-0-
06		6600 X	4283	-0-	-2317	-0-	251 1	4032 2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000	
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	N	-0-			-0-
02		406 N	176	-0-	-230	-0-	9 1	167 2	N	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	30 1	525 2	N	-0-			-0-
04		480 N	372	-0-	-108	-0-	21 1	351 2	N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	N	-0-			-0-
06		510 N	311	-0-	-199	-0-	18 1	293 2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//			386310								
ASCHE		WELL #:			118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9804 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1	1 1		-0-
							1	9					
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			1
							1	9					
05		372 N	263	-0-	-109	-0-	15	1	N	-0-			1
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	15	1	N	-0-			1

LEONARDO					WELL #:	51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10109 - 10150
01		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	76	1	N	-0-			21
02		1479 N	1373	-0-	-106	-0-	72	1	N	1	2 1		20
							1	9					
03		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	82	1	N	1			21
							1	9					
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1			22
							1	9					
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			22
06		1470 N	1447	-0-	-23	-0-	85	1	N	-0-			4

ASCHE					WELL #:	119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9798 - 10840
01		1922 N	1756	-0-	-166	-0-	90	1	N	-0-			-0-
02		1827 N	1663	-0-	-164	-0-	87	1	N	-0-			-0-
03		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	93	1	N	-0-			-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-			-0-
05		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	96	1	N	-0-			-0-
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.					WELL #:	64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10478 - 11198
01		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	79	1	N	-0-			-0-
02		1421 N	1335	-0-	-86	-0-	70	1	N	-0-			-0-
03		1550 N	1355	-0-	-195	-0-	74	1	N	-0-			-0-
04		1500 N	1273	-0-	-227	-0-	70	1	N	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.					WELL #:	63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10527 - 11375
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L. G.					WELL #:	65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10628 - 11394
01		713 N	346	-0-	-367	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02		522 N	167	-0-	-355	-0-	9	1	N	-0-			-0-
03		372 N	284	-0-	-88	-0-	15	1	N	-0-			-0-
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	15	1	N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178 - 11206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	296132	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.10096 - 12280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9542 - 9756		
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	83
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	83
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	83
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	83
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	83
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	81

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8984 - 9825		
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	38
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	16	1	240	2	Y	-0-	38
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	38
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	38
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	38
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	Y	-0-	40

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9598 - 9744		
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	51	1	890	2	Y	21	176
02	1218	N	640	-0-	-578	-0-	23	9	40	1	Y	-0-	176
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	40	1	600	2	Y	-0-	180
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	4	180
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	9	71	1	Y	-0-	180
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	2	Y	-0-	180
							49	1	788	2	Y	-0-	180
							52	1	866	2	Y	-0-	180

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9412 - 9440		
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	5	18
02	2523	N	2463	-0-	-60	-0-	6	9	153	1	N	-0-	18
03	2635	N	2089	-0-	-546	-0-	125	1	1962	2	N	2	20
04	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2	9	145	1	N	-0-	20
05	2635	N	2030	-0-	-605	-0-	119	1	1911	2	N	-0-	20
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2003	2	N	2	25
							2	9					

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-	4	1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				4
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

01	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	100	1	1392	2	Y	18	41	1		23
02	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	114	1	1579	2	Y	16				39
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1783	2	Y	15				54
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	9				63
05	1829 N	1492	-0-	-337	-0-	124	1	1356	2	Y	11	49	1		25
06	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	155	1	1643	2	Y	6				31

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	370	1	5134	2	N	-0-				33
02	5858 X	5794	-0-	-64	-0-	383	1	5330	2	N	74				107
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	458	1	6260	2	N	53				160
04	6060 X	6031	-0-	-29	-0-	426	1	5605	2	N	-0-				160
05	6262 X	5602	-0-	-660	-0-	467	1	5094	2	N	37	174	1		23
06	6060 X	6001	-0-	-59	-0-	518	1	5483	2	N	-0-				23

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

01	3100 N	3415	-0-	315	1962	493	1	2815	2	Y	97	111	1		102
02	4952 X	2990	-0-	-1962	-0-	463	1	2463	2	Y	58	115	1		45
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	250	1	1532	2	Y	41				86
04	1740 X	1551	-0-	-189	-0-	402	1	1020	2	Y	117	106	1		97
05	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	311	1	782	2	Y	33	101	1		29
06	1740 X	945	-0-	-795	-0-	427	1	463	2	Y	50				79

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11220 -	11396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	204	1	1163	2	Y	41	64	1	59
02	1537 X	1401	-0-	-136	-0-	45	9	1154	2	Y	27	62	1	24
03	1643 X	1323	-0-	-320	-0-	30	9	1109	2	Y	30			54
04	1590 X	1093	-0-	-497	-0-	181	1	720	2	Y	82	71	1	65
05	1643 X	988	-0-	-655	-0-	33	9	684	2	Y	29	73	1	21
06	1440 X	600	-0-	-840	-0-	283	1	294	2	Y	32			53
						90	9							
						272	1							
						32	9							
						271	1							
						35	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10978 -	11172		
01	7068 X	4716	-0-	-2352	-0-	314	1	4361	2	Y	37	141	1	77
02	6612 X	4590	-0-	-2022	-0-	41	9	4237	2	Y	44			121
03	7068 X	3900	-0-	-3168	-0-	48	9	3603	2	Y	30			151
04	5610 X	3781	-0-	-1829	-0-	264	1	3493	2	Y	20			171
05	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	33	9	3279	2	Y	24	129	1	66
06	4740 X	3649	-0-	-1091	-0-	266	1	3322	2	Y	12			78
						301	1							
						26	9							
						314	1							
						13	9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.15194 -	15220		
01	4919	4769	-0-	-150	-0-	310	1	4298	2	N	146			247
02	4321	4002	-0-	-319	-0-	161	9	3664	2	N	68	182	1	133
03	4619	4260	-0-	-359	-0-	263	1	3919	2	N	49			182
04	4470	4137	-0-	-333	-0-	75	9	3790	2	N	54			236
05	4619	3303	-0-	-1316	-0-	287	1	2974	2	N	51			287
06	4470	4106	-0-	-364	-0-	54	9	3689	2	N	62	177	1	172
						273	1							
						56	9							
						349	1							
						68	9							

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351												
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 -	12464		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-		-0-
02	986 N	960	-0-	-26	-0-	960	2			N	-0-		-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-		-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
05	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-		-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		-0-

SM ENERGY COMPANY		788997											
BRISCOE STATE AR C		WELL #:		20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11808 - 15518		
*08	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-					Y	-0-		-0-
09	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-		-0-
*10	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-		-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	286971	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	12580	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		18212 002			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430 - 5505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376														
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530														
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06		390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2		N	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070														
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874														
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-		-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	N	-0-		-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-		-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	2	N	-0-		-0-
06		510 N	269	-0-	-241	-0-	17	1	252	2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676																	
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					8
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					8
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					8
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					8
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					8
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			Y	-0-					8

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			18296 225		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412										
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND			WELL #:	1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
02		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
03		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4091	-0-	1091	-0-	4091	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	4497	-0-	1397	-0-	4497	3	N	-0-			-0-
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	1018		N	NO RPT			-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804										
SAN FERNANDO			WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268	
01		465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2	N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
05		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-			-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO			WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982	
01		1798 X	1009	-0-	-789	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
02		1682 X	1059	-0-	-623	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
03		1767 X	1116	-0-	-651	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ			WELL #:	1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246	
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2	N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ			WELL #:	2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034	
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1030	-0-	-396	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
06		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ			WELL #:	3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199	
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2	N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
05		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2	N	-0-			-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
LOZANO																	
WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 -	8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2			N	-0-			-0-			
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-			-0-			
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			-0-			
04		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2			N	-0-			-0-			
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-			
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-			

MARTINEZ-URIBE																	
WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 -	8752
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-			
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-			
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-			
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2			N	-0-			-0-			
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2			N	-0-			-0-			
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-			

ZACHRY																	
WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006													TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 -	10128
01		155 N	59	-0-	-96	-0-	2 1	57 2		N	-0-			-0-			
02		638 N	114	-0-	-524	-0-	4 1	110 2		N	-0-			-0-			
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2		N	-0-			-0-			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-			
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	14 1	725 2		N	-0-			-0-			
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-			

ZACHRY																	
WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007													TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 -	10144
01		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	66 1	2164 2		N	-0-			-0-			
02		2755 X	2178	-0-	-577	-0-	76 1	2102 2		N	-0-			-0-			
03		2945 X	1919	-0-	-1026	-0-	38 1	1881 2		N	-0-			-0-			
04		2160 N	1674	-0-	-486	-0-	40 1	1634 2		N	-0-			-0-			
05		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	42 1	2240 2		N	-0-			-0-			
06		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-			

SAN FERNANDO																	
WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 -	9340
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857 2			N	-0-			-0-			
02		2813 X	2259	-0-	-554	-0-	2259 2			N	-0-			-0-			
03		2666 X	2379	-0-	-287	-0-	2379 2			N	-0-			-0-			
04		2760 N	2405	-0-	-355	-0-	2405 2			N	-0-			-0-			
05		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2305 2			N	-0-			-0-			
06		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			-0-			

ZACHRY																	
WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007													TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 -	10074
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			
02		203 N	57	-0-	-146	-0-	2 1	55 2		N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ZACHRY																	
WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007													TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 -	10300
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2			N	-0-			-0-			
02		174 N	99	-0-	-75	-0-	3 1	96 2		N	-0-			-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2		N	-0-			-0-			
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2		N	-0-			-0-			
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	1 1	44 2		N	-0-			-0-			
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330												
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	N	-0-	-0-
02	1479 N	1140	-0-	-339	-0-	40	1	1100	2	N	-0-	-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	26	1	1039	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	19	1	1029	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222												
01	1674 X	1335	-0-	-339	-0-	1335	2			N	-0-	-0-
02	1566 X	1064	-0-	-502	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-	-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732												
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-	-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066												
01	1798 X	1581	-0-	-217	-0-	47	1	1534	2	N	-0-	-0-
02	1276 X	849	-0-	-427	-0-	30	1	819	2	N	-0-	-0-
03	1364 X	1158	-0-	-206	-0-	23	1	1135	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	951	-0-	-579	-0-	23	1	928	2	N	-0-	-0-
05	899 N	769	-0-	-130	-0-	14	1	755	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712												
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-	-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TREVINO		WELL #:	1	RRCID -> 083906	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 9926	PERF. 7938	- 9408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918 2		4
02	3857 X	3716	-0-	-141	-0-	3716 2		4
03	4123 X	4028	-0-	-95	-0-	4028 2		4
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		4
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		4
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		3

JUANA		WELL #:	1	RRCID -> 102294	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9286	- 9353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	3	RRCID -> 102789	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8008	- 8228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:	1	RRCID -> 105432	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8613	- 9266
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	5	RRCID -> 107935	COMPL. DATE 09/25/1983	TOTAL DEPTH 10114	PERF. 8794	- 9925
01	5642 X	5507	-0-	-135	-0-	5507 2		4
02	5278 X	5232	-0-	-46	-0-	5232 2		4
03	5673 X	5589	-0-	-84	-0-	5589 2		4
04	5490 X	5432	-0-	-58	-0-	5432 2		4
05	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620 2		4
06	5400 X	5340	-0-	-60	-0-	5340 2		3

TREVINO		WELL #:	2	RRCID -> 110516	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7926	- 8147
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		-0-
02	348 N	235	-0-	-113	-0-	235 2		-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		2

TREVINO		WELL #:	7	RRCID -> 110949	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9164	- 9290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	240	1	4291	2	N	-0-	1
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	251	1	4663	2	N	-0-	1
03	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	219	1	3846	2	N	-0-	1
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	263	1	4533	2	N	-0-	1
05	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	266	1	4771	2	N	-0-	1
06	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	229	1	4355	2	N	1	-0-
						1	9					

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	203	1	3632	2	N	-0-	1
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	193	1	3575	2	N	-0-	1
03	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	215	1	3767	2	N	-0-	1
04	3900 X	3885	-0-	-15	-0-	213	1	3672	2	N	-0-	1
05	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	207	1	3697	2	N	-0-	1
06	3900 X	3831	-0-	-69	-0-	191	1	3639	2	N	1	-0-
						1	9					

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-	1
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-	1
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-	1
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	N	-0-	1
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	N	-0-	1
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	2	N	-0-	1
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-	1
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	N	-0-	1
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-	1
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	N	-0-	1
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		1
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		Y	-0-		1
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	-0-	-0-	-0-	1
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	1
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	1
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	1
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	1
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #:		10	RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	-0-	-0-	1

ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046					
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2436 N	2291	-0-	-145	-0-	-0-	117	1	2174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	2525	-0-	-79	-0-	-0-	136	1	2389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	-0-	117	1	2232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

JUANA		WELL #:		4	RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205					
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303					
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	1
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1821	2	N	-0-	-0-	-0-	1
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1927	2	N	-0-	-0-	-0-	1
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	N	-0-	-0-	-0-	1
05	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	-0-	106	1	1907	2	N	-0-	-0-	-0-	1
06	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	-0-	95	1	1816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8697 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	142052	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9186 - 9472
01		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	387 1	3503 2	N	-0-	-0-	
02		3712 X	3554	-0-	-158	-0-	382 1	3172 2	N	-0-	-0-	
03		4092 X	3697	-0-	-395	-0-	377 1	3320 2	N	-0-	-0-	
04		3960 X	3760	-0-	-200	-0-	386 1	3374 2	N	-0-	-0-	
05		4092 X	3561	-0-	-531	-0-	358 1	3203 2	N	-0-	-0-	
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	427 1	3518 2	N	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #:		12	RRCID ->	142739	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7848 - 9146
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
05		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	Y	-0-	-0-	-0-	2
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10754
01		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	194 1	1757 2	N	-0-	-0-	
02		1885 N	1838	-0-	-47	-0-	198 1	1640 2	N	-0-	-0-	
03		2046 N	1980	-0-	-66	-0-	202 1	1778 2	N	-0-	-0-	
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	196 1	1717 2	N	-0-	-0-	
05		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	190 1	1699 2	N	-0-	-0-	
06		1920 N	1905	-0-	-15	-0-	206 1	1699 2	N	-0-	-0-	

RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9496 - 10038
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	10806 - 11014
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	47 1	424 2	N	-0-	-0-	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	383 2	N	-0-	-0-	
03		744 N	559	-0-	-185	-0-	57 1	502 2	N	-0-	-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	70 1	610 2	N	-0-	-0-	
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	48 1	432 2	N	-0-	-0-	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	69 1	564 2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9602 - 10913
01		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	175 1	1635 2	N	-0-	-0-	
02		1943 N	1755	-0-	-188	-0-	169 1	1586 2	N	-0-	-0-	
03		1922 N	1740	-0-	-182	-0-	170 1	1570 2	N	-0-	-0-	
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	182 1	2077 2	N	-0-	-0-	
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	129 1	2022 2	N	-0-	-0-	
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	122 1	1831 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9614 - 10988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3565 X	3414	-0-	-151	-0-	340 1	3074 2	N	-0-			-0-
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	361 1	2996 2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3489	-0-	-169	-0-	356 1	3133 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3480	-0-	-60	-0-	357 1	3123 2	N	-0-			-0-
05		3658 X	3394	-0-	-264	-0-	341 1	3053 2	N	-0-			-0-
06		3480 X	3228	-0-	-252	-0-	350 1	2878 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904	
01		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	108 1	974 2	N	-0-			-0-
02		1015 N	998	-0-	-17	-0-	107 1	891 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	107 1	942 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	801	-0-	-249	-0-	82 1	719 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	101 1	900 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	935	-0-	-85	-0-	101 1	834 2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178	
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203 2	N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	166 2	N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933 - 10058	
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	85 1	772 2	N	-0-			-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	81 1	671 2	N	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	100 1	883 2	N	-0-			-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	92 1	805 2	N	-0-			-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	95 1	849 2	N	-0-			-0-
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	93 1	764 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7506 - 8878	
01		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 2		Y	-0-			-0-
02		6467 X	5937	-0-	-530	-0-	5937 2		Y	-0-			-0-
03		6913 X	6406	-0-	-507	-0-	6406 2		Y	-0-			-0-
04		6240 X	5827	-0-	-413	-0-	5827 2		Y	-0-			-0-
05		6448 X	6127	-0-	-321	-0-	6127 2		Y	-0-			-0-
06		6240 X	4829	-0-	-1411	-0-	4829 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8663 - 8766	
01		5177 X	4882	-0-	-295	-0-	4882 2		Y	-0-			2
02		4843 X	4608	-0-	-235	-0-	4608 2		Y	-0-			2
03		5177 X	4974	-0-	-203	-0-	4974 2		Y	-0-			2
04		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		Y	-0-			2
05		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		Y	-0-			2
06		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4547 2		Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7719 X	7318	-0-	-401	-0-	728	1	6590	2	N	-0-				-0-
02		7192 X	6683	-0-	-509	-0-	719	1	5964	2	N	-0-				-0-
03		7688 X	7462	-0-	-226	-0-	761	1	6701	2	N	-0-				-0-
04		7440 X	7115	-0-	-325	-0-	730	1	6385	2	N	-0-				-0-
05		7688 X	7227	-0-	-461	-0-	726	1	6501	2	N	-0-				-0-
06		7230 X	6744	-0-	-486	-0-	730	1	6014	2	N	-0-				-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568																
01		3317 X	2972	-0-	-345	-0-	288	1	2684	2	N	-0-				-0-
02		3103 X	2943	-0-	-160	-0-	283	1	2660	2	N	-0-				-0-
03		3317 X	3154	-0-	-163	-0-	308	1	2846	2	N	-0-				-0-
04		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	240	1	2739	2	N	-0-				-0-
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	187	1	2947	2	N	-0-				-0-
06		3060 X	3026	-0-	-34	-0-	190	1	2836	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118																
01		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-				-0-
02		2175 N	2123	-0-	-52	-0-	2123	2			Y	-0-				-0-
03		2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2241	2			Y	-0-				-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-				-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-				-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252																
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	140	1	1231	2	N	-0-				-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	2	N	-0-				-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	153	1	1463	2	N	-0-				-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	120	1	1052	2	N	-0-				-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	N	-0-				-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	110	1	949	2	N	-0-				-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332																
01		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	1262	1	11422	2	N	-0-				-0-
02		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1252	1	10395	2	N	-0-				-0-
03		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	1286	1	11327	2	N	-0-				-0-
04		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	1305	1	11411	2	N	-0-				-0-
05		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	1297	1	11610	2	N	-0-				-0-
06		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1306	1	10752	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932																
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-				-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	2	N	-0-				-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-				-0-
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	N	-0-				-0-
05		465 N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	2	N	-0-				-0-
06		450 N	405	-0-	-45	-0-	25	1	380	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1029 1	9315 2	N	-0-		-0-
02		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	1086 1	9015 2	N	-0-		-0-
03		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	1075 1	9466 2	N	-0-		-0-
04		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1061 1	9281 2	N	-0-		-0-
05		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1059 1	9479 2	N	-0-		-0-
06		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	1046 1	8617 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212				
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
01		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	267 1	2416 2	N	-0-		-0-
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	236 1	1961 2	N	-0-		-0-
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	268 1	2363 2	N	-0-		-0-
04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	256 1	2235 2	N	-0-		-0-
05		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	255 1	2287 2	N	-0-		-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	271 1	2229 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087				
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-		-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-		-0-
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666				
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	132 1	2356 2	Y	-0-		2
02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	110 1	2038 2	Y	-0-		2
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	153 1	2673 2	Y	-0-		2
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	158 1	2730 2	Y	-0-		2
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	146 1	2613 2	Y	-0-		2
06		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	124 1	2358 2	Y	-0-		1

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698				
01		7719 X	6810	-0-	-909	-0-	361 1	6449 2	Y	-0-		4
02		6989 X	6338	-0-	-651	-0-	324 1	6014 2	Y	-0-		4
03		7347 X	6726	-0-	-621	-0-	363 1	6363 2	Y	-0-		4
04		6780 X	6519	-0-	-261	-0-	358 1	6161 2	Y	-0-		4
05		6975 X	6863	-0-	-112	-0-	363 1	6500 2	Y	-0-		4
06		6600 X	6458	-0-	-142	-0-	322 1	6136 2	Y	-0-		1

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090				
01		4433 X	3689	-0-	-744	-0-	196 1	3493 2	Y	-0-		-0-
02		4147 X	3476	-0-	-671	-0-	178 1	3298 2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3823	-0-	-238	-0-	206 1	3617 2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3636	-0-	-54	-0-	199 1	3437 2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	196 1	3499 2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3421	-0-	-269	-0-	171 1	3250 2	Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	149 1	1305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1341	-0-	-22	-0-	138 1	1203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	136 1	1300 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	138 1	1211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	108 1	1080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	125 1	1077 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220				
01	3100 N	3582	-0-	482	586	190 1	3392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2838	-0-	-62	524	145 1	2693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3273 X	2749	-0-	-524	-0-	148 1	2601 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	138 1	2376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	2271	-0-	-147	-0-	120 1	2151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	2066	-0-	-274	-0-	103 1	1963 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982				
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	565 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	410 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	372 N	163	-0-	-209	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	360 N	117	-0-	-243	-0-	6 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781				
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	73 1	1300 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	68 1	1267 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	73 1	1284 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	69 1	1192 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
05	1271 N	817	-0-	-454	-0-	43 1	774 2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	3000 N	14458	-0-	11458	11458	722 1	13736 2	Y	-0-	-0-	-0-	1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178				
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304			
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	266	1	2406	2	N	-0-				-0-
02	2465 N	2446	-0-	-19	-0-	263	1	2183	2	N	-0-				-0-
03	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	271	1	2390	2	N	-0-				-0-
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	268	1	2343	2	N	-0-				-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	268	1	2396	2	N	-0-				-0-
06	2580 N	2413	-0-	-167	-0-	261	1	2152	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634			
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	67	1	605	2	N	-0-				-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	-0-				-0-
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	64	1	560	2	N	-0-				-0-
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	65	1	572	2	N	-0-				-0-
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	69	1	621	2	N	-0-				-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864			
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	13	1	118	2	N	-0-				-0-
02	435 N	60	-0-	-375	-0-	6	1	54	2	N	-0-				-0-
03	465 N	43	-0-	-422	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-				-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-				-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932			
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	179	1	1574	2	Y	-0-				2
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	Y	-0-				2
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	177	1	1693	2	Y	-0-				2
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	198	1	1742	2	Y	-0-				2
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	176	1	1761	2	Y	-0-				2
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	194	1	1677	2	Y	-0-				2

RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347			
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	66	1	575	2	Y	-0-				2
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	56	1	487	2	Y	-0-				2
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	635	2	Y	-0-				2
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	56	1	494	2	Y	-0-				2
05	589 N	346	-0-	-243	-0-	31	1	315	2	Y	-0-				2
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-				2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID -> 165934	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 9194	- 9199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1136 N	1136	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0-	70 1	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	69 1	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	61 1	1050 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1333 N	1178	-0-	-155	62 1	1116 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1230 N	1082	-0-	-148	54 1	1028 2	Y	-0-	-0-	1

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 166726	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 7788	- 7793		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #:		18	RRCID -> 166976	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7108	- 8939		
01		2135 N	2135	-0-	-0-	2135 2		Y	-0-	4	
02		2146 N	2023	-0-	-123	2023 2		Y	-0-	4	
03		2201 N	2138	-0-	-63	2138 2		Y	-0-	4	
04		2070 N	1998	-0-	-72	1998 2		Y	-0-	4	
05		2170 N	2046	-0-	-124	2046 2		Y	-0-	4	
06		2070 N	1845	-0-	-225	1845 2		Y	-0-	2	

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 167801	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7807	- 7812		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID -> 167905	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7634	- 9258		
01		3379 X	3276	-0-	-103	3276 2		Y	-0-	-0-	
02		3161 X	3072	-0-	-89	3072 2		Y	-0-	-0-	
03		3296 X	3296	-0-	-0-	3296 2		Y	-0-	-0-	
04		3180 X	3119	-0-	-61	3119 2		Y	-0-	-0-	
05		3286 X	3267	-0-	-19	3267 2		Y	-0-	-0-	
06		3180 X	2922	-0-	-258	2922 2		Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168553	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 9155	PERF. 6815	- 7964		
01		5487 X	5432	-0-	-55	555 1	4877 2	Y	-0-	2	
02		5321 X	5321	-0-	-0-	547 1	4774 2	Y	-0-	2	
03		5807 X	5807	-0-	-0-	550 1	5257 2	Y	-0-	2	
04		5460 X	5400	-0-	-60	551 1	4849 2	Y	-0-	2	
05		5673 X	5602	-0-	-71	508 1	5094 2	Y	-0-	2	
06		5610 X	5471	-0-	-139	567 1	4904 2	Y	-0-	2	

TREVINO		WELL #:		19	RRCID -> 169053	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 7773	- 9210		
01		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-	3	
02		1186 N	1186	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-	3	
03		1271 N	1270	-0-	-1	1270 2		Y	-0-	3	
04		1234 N	1234	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-	3	
05		1271 N	1243	-0-	-28	1243 2		Y	-0-	3	
06		1287 N	1287	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-	2	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8305 -	8766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8445 -	9280	
01		2201 X	1986	-0-	-215	-0-	1986	2		Y	-0-				-0-
02		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-				-0-
03		2294 X	2029	-0-	-265	-0-	2029	2		Y	-0-				-0-
04		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2		Y	-0-				-0-
05		1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2		Y	-0-				-0-
06		1770 N	1493	-0-	-277	-0-	1493	2		Y	-0-				-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8672 -	8677	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH	9495	PERF.	7967 -	9020	
01		3658 X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2		Y	-0-				-0-
02		3422 X	3220	-0-	-202	-0-	3220	2		Y	-0-				-0-
03		3627 X	3008	-0-	-619	-0-	3008	2		Y	-0-				-0-
04		3480 X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2		Y	-0-				-0-
05		3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2		Y	-0-				-0-
06		3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2		Y	-0-				2

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7500 -	7520	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-				-0-
02		261 N	146	-0-	-115	-0-	146	2		Y	-0-				-0-
03		310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
04		360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-				-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-				-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999										TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7848 -	8365	
01		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	129	1	1135	2	Y	-0-			5
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	123	1	1070	2	Y	-0-			5
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	163	1	1556	2	Y	-0-			5
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	Y	-0-			5
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	136	1	1367	2	Y	-0-			5
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	189	1	1632	2	Y	-0-			4

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 -	8996	
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-				-0-
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-				-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-				-0-
04		2190 N	2029	-0-	-161	-0-	2029	2		Y	-0-				-0-
05		2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2		Y	-0-				-0-
06		2280 N	2101	-0-	-179	-0-	2101	2		Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	540 1	4889 2	N	-0-	-0-	
02	5162 X	5022	-0-	-140	-0-	540 1	4482 2	N	-0-	-0-	
03	5549 X	5410	-0-	-139	-0-	552 1	4858 2	N	-0-	-0-	
04	5370 X	5286	-0-	-84	-0-	542 1	4744 2	N	-0-	-0-	
05	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	540 1	4836 2	N	-0-	-0-	
06	5250 X	5190	-0-	-60	-0-	562 1	4628 2	N	-0-	-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931			
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59 1	1062 2	N	-0-	-0-	
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-	-0-	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	66 1	1157 2	N	-0-	-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56 1	972 2	N	-0-	-0-	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53 1	945 2	N	-0-	-0-	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	49 1	934 2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808			
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-	
02	1160 N	1096	-0-	-64	-0-	1096 2		Y	-0-	-0-	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-	-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-	-0-	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-	-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796			
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87 1	1548 2	N	-0-	-0-	
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104 1	1927 2	N	-0-	-0-	
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103 1	1817 2	N	-0-	-0-	
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	95 1	1651 2	N	-0-	-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	98 1	1750 2	N	-0-	-0-	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	82 1	1555 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	176850	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8862 - 8872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18 N	18	-0-	-0-		1 1	17 2	Y	-0-			2
02		4 N	-0-	-0-	-4				Y	-0-			2
03		3 N	-0-	-0-	-3				Y	-0-			2
04		30 N	5	-0-	-25		5 2		Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		5 N	5	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			1

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176852	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9406 - 9411	
01		3100 N	6940	-0-	3840	3870	690 1	6250 2	N	-0-		-0-	
02		2900 N	6131	-0-	3231	7101	659 1	5472 2	N	-0-		-0-	
03		11706 X	4605	-0-	-7101		469 1	4136 2	N	-0-		-0-	
04		5710 X	5710	-0-	-0-		586 1	5124 2	N	-0-		-0-	
05		5268 X	5268	-0-	-0-		529 1	4739 2	N	-0-		-0-	
06		791 X	791	-0-	-0-		86 1	705 2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9764 - 9804	
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	371 1	3466 2	N	-0-		-0-	
02		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	364 1	3417 2	N	-0-		-0-	
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	380 1	3513 2	N	-0-		-0-	
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	313 1	3579 2	N	-0-		-0-	
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	237 1	3720 2	N	-0-		-0-	
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	234 1	3495 2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		22	RRCID ->	177206	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9223 - 9228	
01		13795 X	12933	-0-	-862	-0-	1252 1	11681 2	N	-0-		-0-	
02		12702 X	12065	-0-	-637	-0-	1161 1	10904 2	N	-0-		-0-	
03		14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	1380 1	12745 2	N	-0-		-0-	
04		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	1015 1	11601 2	N	-0-		-0-	
05		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	816 1	12818 2	N	-0-		-0-	
06		13470 X	13171	-0-	-299	-0-	826 1	12345 2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	177231	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9692 - 9929	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		16	RRCID ->	178463	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9408 - 10132	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181190	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9577 - 9720	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	191714	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9184 - 9385	
01		2170 N	2088	-0-	-82	-0-	111 1	1977 2	N	-0-		-0-	
02		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142 1	2632 2	N	-0-		-0-	
03		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	159 1	2787 2	N	-0-		-0-	
04		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	145 1	2500 2	N	-0-		-0-	
05		2945 N	2777	-0-	-168	-0-	147 1	2630 2	N	-0-		-0-	
06		2850 N	2427	-0-	-423	-0-	121 1	2306 2	N	-0-		-0-	

JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2			N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-

JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530	
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
02		145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2			N	-0-		-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2			N	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 2	Y	-0-		-0-	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	Y	-0-		-0-	
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	-0-		-0-	
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	305 2	Y	-0-		-0-	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	Y	-0-		-0-	
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	-0-		-0-	

JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
01		372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2			N	-0-		-0-
02		203 N	162	-0-	-41	-0-	162 2			N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
01		1178 N	851	-0-	-327	-0-	66 1	785 2	Y	-0-		-0-	
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65 1	961 2	Y	-0-		-0-	
03		806 N	799	-0-	-7	-0-	48 1	751 2	Y	-0-		-0-	
04		810 N	800	-0-	-10	-0-	48 1	752 2	Y	-0-		-0-	
05		899 N	697	-0-	-202	-0-	46 1	651 2	Y	-0-		-0-	
06		780 N	682	-0-	-98	-0-	45 1	637 2	Y	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	23	-0-	-566	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432			
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	41	1	487	2	Y	-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	74	1	1091	2	Y	-0-
03	3100 N	3281	-0-	181	-0-	181	1	3084	2	Y	-0-
04	2953 N	2772	-0-	-181	-0-	167	1	2605	2	Y	-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	Y	-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	204	1	2873	2	Y	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964			
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	N	-0-
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	10	1	86	2	N	-0-
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	N	-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	407 1	1200 2	N	-0-			7
02	1479 N	1380	-0-	-99	-0-	345 1	1035 2	N	-0-			7
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	367 1	1129 2	N	-0-			7
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	366 1	1088 2	N	-0-			7
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	372 1	1156 2	N	-0-			7
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	399 1	1027 2	N	-0-			6

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122				
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
02	377 N	162	-0-	-215	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	154	-0-	-176	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524				
01	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	214 1	2544 2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	2701	-0-	-54	-0-	170 1	2531 2	Y	-0-			-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	179 1	2810 2	Y	-0-			-0-
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	174 1	2714 2	Y	-0-			-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	192 1	2700 2	Y	-0-			-0-
06	2880 N	2746	-0-	-134	-0-	182 1	2564 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374				
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 2	Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	38 1	590 2	Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32 1	444 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	27 1	374 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380				
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			1
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			1
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			1
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			1
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			1
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		Y	-0-			2

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326				
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	362 1	1067 2	N	-0-			2
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	409 1	1225 2	N	-0-			2
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	410 1	1261 2	N	-0-			2
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	444 1	1320 2	N	-0-			2
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425 1	1319 2	N	-0-			2
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	464 1	1194 2	N	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	133 1	1240 2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1244	-0-	-90	-0-	120 1	1124 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	127 1	1172 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	104 1	1188 2	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	86 1	1355 2	N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85 1	1268 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
01	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355 2		Y	-0-			-0-
02	2291 N	2043	-0-	-248	-0-	2043 2		Y	-0-			-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	1983	-0-	-357	-0-	1983 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	163 1	1938 2	Y	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98 1	1460 2	Y	-0-			-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	109 1	1705 2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	113 1	1762 2	Y	-0-			-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	125 1	1753 2	Y	-0-			-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	131 1	1841 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
01	3317 X	3036	-0-	-281	-0-	236 1	2800 2	Y	-0-			-0-
02	3074 X	2832	-0-	-242	-0-	178 1	2654 2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2312	-0-	-943	-0-	139 1	2173 2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	144 1	2251 2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	2200	-0-	-373	-0-	146 1	2054 2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2078	-0-	-412	-0-	138 1	1940 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4093 2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3956	-0-	-604	-0-	3956 2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	4038	-0-	-674	-0-	4038 2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3827	-0-	-643	-0-	3827 2		Y	-0-			2

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866				
01	4991 X	3761	-0-	-1230	-0-	292 1	3469 2	Y	-0-			-0-
02	4582 X	3923	-0-	-659	-0-	247 1	3676 2	Y	-0-			-0-
03	4526 X	4068	-0-	-458	-0-	244 1	3824 2	Y	-0-			-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	240 1	3742 2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	270 1	3797 2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3933	-0-	-27	-0-	261 1	3672 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6432 - 9418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			Y	-0-		-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			Y	-0-		-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			Y	-0-		-0-
04		960 N	846	-0-	-114	-0-	846 2			Y	-0-		-0-
05		992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2			Y	-0-		-0-
06		930 N	613	-0-	-317	-0-	613 2			Y	-0-		-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098	
01		899 N	819	-0-	-80	-0-	81 1	738 2	N	-0-			13
02		841 N	799	-0-	-42	-0-	76 1	723 2	N	-0-			13
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	87 1	810 2	N	-0-			13
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	92 1	772 2	N	-0-			13
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	102 1	839 2	N	-0-			13
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	102 1	891 2	N	-0-			13

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312	
01		5952 X	5508	-0-	-444	-0-	5508 2			Y	-0-		63
02		5568 X	5055	-0-	-513	-0-	5055 2			Y	-0-		63
03		5704 X	5465	-0-	-239	-0-	5465 2			Y	-0-		63
04		5460 X	5089	-0-	-371	-0-	5089 2			Y	-0-		63
05		5549 X	5312	-0-	-237	-0-	5312 2			Y	-0-		63
06		5340 X	4663	-0-	-677	-0-	4663 2			Y	-0-		63

RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077	
01		341 N	275	-0-	-66	-0-	27 1	248 2	N	-0-			5
02		261 N	241	-0-	-20	-0-	23 1	218 2	N	-0-			5
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	41 1	376 2	N	-0-			5
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	46 1	381 2	N	-0-			5
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	N	-0-			5
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	79 1	689 2	N	-0-			6

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	204 1	1867 2	N	-0-			14
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	185 1	1759 2	N	-0-			14
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	188 1	1744 2	N	-0-			14
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	207 1	1733 2	N	-0-			14
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	224 1	1833 2	N	-0-			14
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	205 1	1801 2	N	-0-			14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199	
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	83 1	979 2	Y	-0-			-0-
02		1044 N	1008	-0-	-36	-0-	63 1	945 2	Y	-0-			-0-
03		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	63 1	995 2	Y	-0-			-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62 1	971 2	Y	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	66 1	925 2	Y	-0-			-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	68 1	956 2	Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-		-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	135 2			N	-0-		-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2			N	-0-		-0-
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6503 - 9239			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	N	-0-		28
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	208	1	1977	2	N	-0-		28
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-		28
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	2	N	-0-		28
05	1674 N	716	-0-	-958	-0-	78	1	638	2	N	-0-		28
06	1260 N	395	-0-	-865	-0-	40	1	355	2	N	-0-		28

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8740 - 9645			
01	4805 X	3745	-0-	-1060	-0-	199	1	3546	2	N	-0-	2	
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	225	1	4178	2	N	-0-	2	
03	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	214	1	3760	2	N	-0-	2	
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	237	1	4090	2	N	-0-	2	
05	4712 X	4508	-0-	-204	-0-	239	1	4269	2	N	-0-	2	
06	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	181	1	3436	2	N	-0-	1	

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8810 - 8820			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7340 - 10071			
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-	-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-	
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	-0-	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7676 - 7828			
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971	2			Y	-0-	-0-	
02	1740 N	1234	-0-	-506	-0-	1234	2			Y	-0-	-0-	
03	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2			Y	-0-	-0-	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-	-0-	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-	-0-	
06	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242		PERF. 10204 - 10526			
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	149	1	1772	2	Y	-0-	-0-	
02	1856 N	1820	-0-	-36	-0-	115	1	1705	2	Y	-0-	-0-	
03	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1780	2	Y	-0-	-0-	
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-	-0-	
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	Y	-0-	-0-	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 9320 - 10252			
01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	758	1	7075	2	N	-0-	-0-	
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	706	1	6627	2	N	-0-	-0-	
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	713	1	6590	2	N	-0-	-0-	
04	6630 X	6368	-0-	-262	-0-	512	1	5856	2	N	-0-	-0-	
05	6851 X	6593	-0-	-258	-0-	394	1	6199	2	N	-0-	-0-	
06	6630 X	6070	-0-	-560	-0-	381	1	5689	2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1276 N	1081	-0-	-195	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	65	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	60	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	61	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413							
01	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	304	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	3045 X	2951	-0-	-94	-0-	284	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	277	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	257	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	248	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	240	1	3584	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028							
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539							
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362							
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773							
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2	Y	-0-	-0-	
02	174 N	40	-0-	-134	-0-	40 2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	40	-0-	-332	-0-	40 2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	Y	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-	-0-	

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150		
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 2	N	-0-	
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	14 1	117 2	N	-0-	
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	8 1	70 2	N	-0-	
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	9 1	78 2	N	-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	N	-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	132 2	N	-0-	

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165		
01	2108 X	1770	-0-	-338	-0-	181 1	1589 2	Y	-0-	
02	1972 X	1355	-0-	-617	-0-	139 1	1208 2	Y	7	
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	8 9				
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	212 1	2025 2	Y	-0-	
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	217 1	1906 2	Y	-0-	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	193 1	1938 2	Y	-0-	
						211 1	1823 2	Y	3	
						3 9			24 1	
									2	

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453		
01	7936 X	7325	-0-	-611	-0-	729 1	6596 2	N	-0-	
02	7540 X	7000	-0-	-540	-0-	753 1	6247 2	N	-0-	
03	8060 X	7579	-0-	-481	-0-	773 1	6806 2	N	-0-	
04	7800 X	7462	-0-	-338	-0-	766 1	6696 2	N	-0-	
05	7502 X	7419	-0-	-83	-0-	745 1	6674 2	N	-0-	
06	7320 X	7035	-0-	-285	-0-	762 1	6273 2	N	-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315		
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		Y	-0-	
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	457 2		Y	-0-	
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	505 2	1 9	Y	-1	
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	745 1	2199 2	Y	-0-	
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	725 1	2175 2	Y	-0-	
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	778 1	2397 2	Y	-0-	
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	747 1	2224 2	Y	-0-	
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	768 1	2385 2	Y	-0-	
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	823 1	2116 2	Y	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76 1	667 2	Y	-0-	9
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	211 1	1841 2	Y	5	14
						6 9				
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	167 1	1599 2	Y	-0-	14
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	111 1	979 2	Y	-0-	14
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	89 1	896 2	Y	-0-	14
06	1020 N	494	-0-	-526	-0-	51 1	440 2	Y	3	16 1 2
						3 9				

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
01	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	203 1	2416 2	Y	-0-	-0-
02	2639 N	2585	-0-	-54	-0-	163 1	2422 2	Y	-0-	-0-
03	2852 N	2526	-0-	-326	-0-	151 1	2375 2	Y	-0-	-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	150 1	2343 2	Y	-0-	-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	177 1	2485 2	Y	-0-	-0-
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	171 1	2412 2	Y	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
01	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	316 1	2865 2	N	-0-	-0-
02	3074 X	2949	-0-	-125	-0-	317 1	2632 2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	322 1	2833 2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	313 1	2738 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	310 1	2771 2	N	-0-	-0-
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	333 1	2741 2	N	-0-	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-	2
02	1044 N	1014	-0-	-30	-0-	1014 2		Y	-0-	2
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-	2
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-	2
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-	2
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-	3

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	103 1	1230 2	Y	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81 1	1199 2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	62 1	976 2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	77 1	1192 2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	81 1	1139 2	Y	-0-	-0-
06	990 N	740	-0-	-250	-0-	49 1	691 2	Y	-0-	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		2573 N	2547	-0-	-26	-0-		198 1	2349 2	Y	-0-	-0-
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		149 1	2220 2	Y	-0-	-0-
03		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		152 1	2374 2	Y	-0-	-0-
04		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		148 1	2314 2	Y	-0-	-0-
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		173 1	2429 2	Y	-0-	-0-
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		167 1	2350 2	Y	-0-	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	N	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 2	N	-0-	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	16
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		91 1	792 2	Y	3	19
								3 9				
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-		56 1	536 2	Y	-0-	19
04		T. A.	50	-0-	50	50		5 1	45 2	Y	-0-	19
05		T. A.	882	-0-	882	932		80 1	802 2	Y	-0-	19
06		T. A.	458	-0-	458	1390		47 1	408 2	Y	3	2
								3 9				

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060												
01		2232 N	2088	-0-	-144	-0-		202 1	1886 2	N	-0-	-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		213 1	2002 2	N	-0-	-0-
03		2139 N	1980	-0-	-159	-0-		193 1	1787 2	N	-0-	-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		182 1	2082 2	N	-0-	-0-
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		141 1	2221 2	N	-0-	-0-
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		137 1	2052 2	N	-0-	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118												
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		183 1	1606 2	Y	-0-	-0-
02		1682 N	1257	-0-	-425	-0-		129 1	1128 2	Y	-0-	-0-
03		1581 N	1418	-0-	-163	-0-		134 1	1284 2	Y	-0-	-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		185 1	1625 2	Y	-0-	-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		163 1	1633 2	Y	-0-	-0-
06		1380 N	1210	-0-	-170	-0-		125 1	1078 2	Y	6	4
								7 9			2 1	

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306												
01		2666 X	845	-0-	-1821	-0-		214 1	631 2	Y	-0-	-0-
02		2117 X	800	-0-	-1317	-0-		200 1	600 2	Y	-0-	-0-
03		1550 X	629	-0-	-921	-0-		154 1	475 2	Y	-0-	-0-
04		540 N	514	-0-	-26	-0-		129 1	385 2	Y	-0-	-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-		143 1	445 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	453	-0-	-87	-0-		127 1	326 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, M. DE		WELL #:		7	RRCID ->	246602	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9360 - 9480			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141			
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-			2
02	667 N	520	-0-	-147	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-			2
03	713 N	482	-0-	-231	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			2
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	-0-	37	1	637	2	N	-0-			2
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	N	-0-			2
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-			1

MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583			
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	861	-0-	-270	-0-	-0-	93	1	768	2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	995	-0-	-235	-0-	-0-	102	1	893	2	N	-0-			-0-
05	930 N	694	-0-	-236	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	-0-	102	1	837	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834			
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	67	-0-	-263	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964			
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			4
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	-0-	8	2			N	-0-			4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			4
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			N	-0-			4
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560			
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1034	-0-	-39	-0-	-0-	111	1	923	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	-0-	105	1	919	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	-0-	108	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	972	2	N	-0-			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	116 1	1078 2	N	-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111 1	1044 2	N	-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	122 1	1130 2	N	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	97 1	1105 2	N	-0-
05	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	71 1	1115 2	N	-0-
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	71 1	1062 2	N	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669	
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	80 1	954 2	Y	-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68 1	1011 2	Y	-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 2	Y	-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	69 1	1079 2	Y	-0-
05	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	71 1	1004 2	Y	-0-
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	69 1	972 2	Y	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63 1	743 2	Y	-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47 1	696 2	Y	-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42 1	654 2	Y	-0-
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	41 1	640 2	Y	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	52 1	737 2	Y	-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49 1	696 2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734	
01	651 N	375	-0-	-276	-0-	29 1	346 2	Y	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43 1	645 2	Y	-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	Y	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	Y	-0-
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	44 1	617 2	Y	-0-
06	750 N	571	-0-	-179	-0-	38 1	533 2	Y	-0-

JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0	
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	6 1	6 2		Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180	
01	1860 N	164	-0-	-1696	-0-	84 1	80 2		Y	-0-		-0-
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225	
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	5 1	5 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-	
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986										TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518
01		155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801	-	9548
01		868 N	80	-0-	-788	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990	-	9283
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108	-	9232
01		2821 X	167	-0-	-2654	-0-	-0-	85	1	Y	-0-			-0-	
02		2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 N	41	-0-	-548	-0-	21 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608														
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	15 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
01		93 N	10	-0-	-83	-0-	5 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
01		372 N	25	-0-	-347	-0-	13 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
01		341 N	49	-0-	-292	-0-	25 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
01		682 N	43	-0-	-639	-0-	22 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		248 N		33	-0-	-215			17 1	16 2	Y	-0-
02		667 N		-0-	-0-	-667					Y	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
01		2046 X		-0-	-0-	-2046					Y	-0-
02		1624 X		-0-	-0-	-1624					Y	-0-
03		1209 X		90	-0-	-1119		72 1	18 2		Y	-0-
04		T. A.		8	-0-	8		3 1	5 2		Y	-0-
05		T. A.		48	-0-	48		17 1	31 2		Y	-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-		56			Y	-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
01		899 N		-0-	-0-	-899					Y	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		142 N		142	-0-	-0-		75 1	67 2		Y	-0-
04		T. A.		18	-0-	18		3 1	15 2		Y	-0-
05		T. A.		48	-0-	48		39 1	9 2		Y	-0-
06		T. A.		3	-0-	3		1 1	2 2		Y	-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186652	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 9378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190853	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8246	- 8268		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 205383	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8282	- 10079		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228712	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8282	- 9410		
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	365 1	2829 2	N	-0-	79
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	213 1	2764 2	N	42	121
							46 9				
03	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	229 1	2703 2	N	-0-	121
04	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	193 1	2502 2	N	-0-	121
05	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	220 1	2266 2	N	-0-	121
06	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	191 1	2374 2	N	-0-	121
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
HH				WELL #: 2	RRCID -> 231033	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6370	- 6376		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		324
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		332
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)				18518 130	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
HEATH				WELL #: 1	RRCID -> 182638	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8341	- 8349		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		117

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858				
FLINN B		WELL #: 110CU										
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			64
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			64
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			64
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SITUS OIL & GAS, LLC		785174							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.			18612 300 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			2	136910	08/03/1990	8325	6642	-		6998		
01	3523	X	3523	-0-	-0-	158 1	3365 3	N	-0-			72
02	3297	X	3297	-0-	-0-	152 1	3145 3	N	-0-			72
03	3201	X	3201	-0-	-0-	151 1	3050 3	N	-0-			72
04	3025	X	3025	-0-	-0-	155 1	2870 3	N	-0-			72
05	2592	X	2592	-0-	-0-	130 1	2462 3	N	-0-			72
06	2280	X	2133	-0-	-147	102 1	2031 3	N	-0-			72
HACHAR, D.D.			WELL #:	21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6049 - 6119
01	2452	N	2243	-0-	-209	103 1	2140 3	N	-0-			45
02	1875	N	1875	-0-	-0-	76 1	1799 3	N	-0-			45
03	2418	X	1986	-0-	-432	89 1	1897 3	N	-0-			45
04	2340	X	1873	-0-	-467	81 1	1792 3	N	-0-			45
05	2418	X	2063	-0-	-355	101 1	1962 3	N	-0-			45
06	2160	X	1287	-0-	-873	59 1	1228 3	N	-0-			45
HACHAR, D.D.			WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189
01	496	N	455	-0-	-41	25 1	430 3	N	-0-			77
02	1084	N	1084	-0-	-0-	67 1	1017 3	N	-0-			77
03	1226	N	1226	-0-	-0-	94 1	1132 3	N	-0-			77
04	1102	N	1102	-0-	-0-	87 1	1015 3	N	-0-			77
05	1144	N	1144	-0-	-0-	97 1	1047 3	N	-0-			77
06	1034	N	1034	-0-	-0-	93 1	941 3	N	-0-			77
CLARK, N.H.			WELL #:	9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
01	1107	N	1107	-0-	-0-	71 1	1036 3	N	-0-			5
02	1048	N	1048	-0-	-0-	65 1	983 3	N	-0-			5
03	1122	N	1122	-0-	-0-	66 1	1056 3	N	-0-			5
04	1021	N	1021	-0-	-0-	62 1	959 3	N	-0-			5
05	923	N	923	-0-	-0-	55 1	868 3	N	-0-			5
06	863	N	863	-0-	-0-	50 1	813 3	N	-0-			5
HACHAR, D.D.			WELL #:	23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
01	1532	N	1532	-0-	-0-	71 1	1461 3	N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	66 1	1559 3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1353	-0-	-290	61 1	1292 3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1417	-0-	-53	61 1	1356 3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1483	-0-	-160	73 1	1410 3	N	-0-			-0-
06	1320	N	912	-0-	-408	42 1	870 3	N	-0-			-0-
BMT			WELL #:	7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797
01	496	N	493	-0-	-3	22 1	471 3	N	-0-			12
02	522	N	369	-0-	-153	17 1	352 3	N	-0-			12
03	527	N	419	-0-	-108	20 1	399 3	N	-0-			12
04	799	N	799	-0-	-0-	41 1	758 3	N	-0-			12
05	557	N	557	-0-	-0-	28 1	529 3	N	-0-			12
06	420	N	315	-0-	-105	15 1	300 3	N	-0-			12
RANCHO BLANCO "D"			WELL #:	2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-			-0-
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	3	N	-0-			-0-
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	25	1	542	3	N	-0-			-0-
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	26	1	490	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

01	589 N	577	-0-	-12	-0-	25	1	537	3	N	14			35
						15	9							
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	25	1	508	3	N	-0-			35
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	N	-0-			35
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-			35
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	N	-0-			35
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	17	1	338	3	N	-0-			35

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

01	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	210	1	4497	3	N	-0-			76
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4157	3	N	49			125
						54	9							
03	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	202	1	4086	3	N	18			143
						20	9							
04	4560 X	2293	-0-	-2267	-0-	118	1	2153	3	N	20			163
						22	9							
05	4712 X	3334	-0-	-1378	-0-	167	1	3166	3	N	1			164
						1	9							
06	4560 X	2731	-0-	-1829	-0-	129	1	2589	3	N	12			176
						13	9							

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	3	N	-0-			36
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	3	N	-0-			36
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	N	-0-			36
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2218	3	N	-0-			36
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1802	3	N	-0-			36
06	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	3	N	-0-			36

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	N	-0-			-0-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	-0-			-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	3	N	-0-			-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	173	1	2036	3	N	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	185	1	1998	3	N	-0-			-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	195	1	1968	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46 1	984 3	N	50		50
02	957 N	954	-0-	-3	-0-	55 9	910 3	N	-0-		50
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	44 1	859 3	N	-0-		50
04	1020 N	703	-0-	-317	-0-	42 1	667 3	N	-0-		50
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	36 1	1156 3	N	-0-		50
06	870 N	308	-0-	-562	-0-	61 1	293 3	N	-0-		50

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	46 1	1144 3	N	-0-		43
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	55 9	1346 3	N	-0-		43
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44 1	1295 3	N	-0-		43
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	42 1	1395 3	N	-0-		43
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	75 1	1274 3	N	-0-		43
06	1020 N	903	-0-	-117	-0-	67 1	860 3	N	-0-		43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	43 1	352 3	N	-0-		-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	19 1	395 3	N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38 1	761 3	N	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 3	N	-0-		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	N	-0-		-0-
06	630 N	333	-0-	-297	-0-	16 1	317 3	N	-0-		-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40 1	862 3	N	-0-		99
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	34 1	697 3	N	-0-		99
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40 1	819 3	N	25		124
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	28 9	1753 3	N	-0-		124
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	93 1	712 3	N	-0-		124
06	810 N	657	-0-	-153	-0-	38 1	626 3	N	-0-		124

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321		
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	71 1	1187 3	N	-0-		8
02	1189 N	1100	-0-	-89	-0-	68 1	1032 3	N	-0-		8
03	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	99 1	1186 3	N	-0-		8
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	96 1	1136 3	N	-0-		8
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	112 1	1210 3	N	-0-		8
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	111 1	1118 3	N	-0-		8

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC B.M.T.		//CONT.// 18612 300 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	13	RRCID ->	174085	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7382	-	7422	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	N	-0-			39
02	899 N	881	-0-	-18	-0-	41	1	840	3	N	-0-			39
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	35			74
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	39	9							
05	930 N	516	-0-	-414	-0-	45	1	830	3	N	-0-			74
06	960 N	366	-0-	-594	-0-	26	1	490	3	N	-0-			74

CLARK-HEREFORD		WELL #:	6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010	-	6087	
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	383	1	1178	3	N	-0-			43
02	1218 N	1207	-0-	-11	-0-	136	1	1071	3	N	-0-			43
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	149	1	1169	3	N	-0-			43
04	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	140	1	1145	3	N	-0-			43
05	1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	3			N	-0-			43
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			43

CLARK-HEREFORD		WELL #:	8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616	-	6829	
01	3100 N	1873	-0-	-1227	1260	146	1	1727	3	N	-0-			140
02	2900 N	2194	-0-	-706	554	139	1	2053	3	N	2	50	1	92
03	2725 N	2171	-0-	-554	-0-	2	9							
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	132	1	2039	3	N	-0-			92
05	2356 N	1443	-0-	-913	-0-	142	1	1932	3	N	7			99
06	2100 N	837	-0-	-1263	-0-	8	9							

HACHAR, D. D.		WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600	-	6997	
01	2666 X	1771	-0-	-895	-0-	115	1	1656	3	N	-0-			58
02	1653 X	1583	-0-	-70	-0-	98	1	1485	3	N	-0-			58
03	1891 X	1774	-0-	-117	-0-	90	1	1684	3	N	-0-			58
04	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	120	1	1556	3	N	-0-			58
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	156	1	1807	3	N	-0-			58
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	3	N	-0-			58

CLARK, N. H.		WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244	-	6374	
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	3	N	28			28
02	1131 N	1075	-0-	-56	-0-	31	9							
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	67	1	1008	3	N	-0-			28
04	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	986	3	N	-0-			28
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	62	1	947	3	N	-0-			28
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-			28

CAL-MEX		WELL #:	3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578	-	6722	
01	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	122	1	2019	3	N	-0-			55
02	2175 N	1922	-0-	-253	-0-	118	1	1804	3	N	-0-			55
03	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	156	1	1898	3	N	-0-			55
04	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	160	1	1872	3	N	-0-			55
05	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	152	1	1650	3	N	-0-			55
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	159	1	1599	3	N	-0-			55

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6522 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6956 - 6980			
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-			94
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	14	1	286	3	N	-0-			94
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	319	3	N	-0-			94
						1	4							
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-			94
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-			94
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	12	1	241	3	N	-0-			94

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6490 - 6740			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6508 - 6547			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5863 - 6033			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) COLUMBUS ENERGY, LLC CLARK-HEREFORD		//CONT.// //CONT.//	18612 550 169313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB										
		WELL #:	7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC DIAZ			19141 100 254264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
		WELL #:	3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	248	-0-	-100	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	3	1	248	2	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	22	22	1			-0-
						24	9									

GARCIA		WELL #:	3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COASTAL (5600) ESCUDO OIL & GAS, LLC PENA, LUIS "B"			19141 710 254264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR										
		WELL #:	1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL		WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54	RRCID -> 139917	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 6162	PERF. 2903	-	2909		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62	RRCID -> 140479	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2378	-	2384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259								
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21	RRCID -> 274841	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 2406	PERF. 1714	-	1716		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7	RRCID -> 277709	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 1686	-	1692		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2	RRCID -> 225745	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 12003	PERF. 11598	-	11750		
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-		30
02	1537 N	43	-0-	-1494	-0-	43 2	Y	-0-		30
03	806 N	89	-0-	-717	-0-	89 2	Y	-0-		30
04	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 2	Y	-0-		30
05	DLQ G-10	159	-0-	159	238	159 3	Y	-0-		30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	238		Y	NO RPT		30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9	RRCID -> 242229	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11907	-	12114		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
BENAVIDES, ROSA V. "C"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:		4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF. 14510 - 14668	
BENAVIDES, ARTURO															
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-				42
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				Y	-0-				42
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-				42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				42
COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546		PERF. 1242 - 1248	
DCR-STATE 258															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLORADO (LOMA NOVIA)		19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #:		11N		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2744 - 2748	
PINNELL YTURRIA															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 9156	
HAYNES															
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10030 - 10040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 - 7516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 - 10140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			-0-	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-		2	1	345	2	-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		1	1	67	2	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			-0-	

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2			-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			-0-	
03	651 N	529	-0-	-122	-0-		529	2			-0-	
04	630 N	243	-0-	-387	-0-		1	1	242	2	-0-	
05	589 N	122	-0-	-467	-0-		1	1	121	2	-0-	
06	510 N	325	-0-	-185	-0-		1	1	324	2	-0-	

THE MEDUSA COMPANY				851528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						244
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						244
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						244
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						244

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 5992 - 6008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020										

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715 PERF. 2978 - 2998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		405		178356		07/31/2017		5400		2758 - 2773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		407		178359		06/15/2000		5210		4057 - 4063	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		406		178361		07/13/2000		5210		3259 - 3266	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2589 - 2593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONTEMPO (LOBO 1) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH			20256 505 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880	- 7904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	106 1 13 9	1298 2	N	12	12 1	-0-			
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81 1 11 9	1082 2	N	10	8 1	2			
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	88 1 9 9	1559 2	N	8	8 1	2			
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88 1 14 9	1506 2	N	13	13 1	2			
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	132 1 13 9	1721 2	N	12	14 1	-0-			
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	124 1 10 9	1588 2	N	9	5 1	4			

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953	- 7975		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	7862	- 7874		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		

CONTEMPO (LOBO 2) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH			20256 510 100397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7036	- 9041				
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	83 1 8 9	1018 2	N	7	8 1	1			
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	88 1 15 9	1186 2	N	14	8 1	7			
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	96 1 10 9	1701 2	N	9	8 1	8			
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	13 1 2 9	228 2	N	2	6 1	4			
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	17 1 1 9	226 2	N	1	4 1	1			
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	18 1 1 9	233 2	N	1	1 1	1			

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953	- 8942		
01	465 N	195	-0-	-270	-0-	15 1 1 9	179 2	N	1	3 1	-0-	
02	493 N	290	-0-	-203	-0-	20 1 3 9	267 2	N	3	2 1	1	
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	26 1 3 9	453 2	N	3	2 1	2	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	91 1 14 9	1560 2	N	13	10 1	5	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	91 1 9 9	1200 2	N	8	10 1	3	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	140 1 12 9	1819 2	N	11	5 1	9	

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)		20452 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 8 L		RRCID -> 058835		COMPL. DATE 05/12/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)		20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 113		WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 94															
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	355	1	3588	3	Y	40	176	1	102
							44	9							
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	316	1	3492	3	Y	102			204
							112	9							
03		4154 X	2940	-0-	-1214	-0-	243	1	2613	3	Y	76			280
							84	9							
04		4020 X	3088	-0-	-932	-0-	1533	1	1534	3	Y	19	191	1	108
							21	9							
05		4154 X	2820	-0-	-1334	-0-	268	1	2528	3	Y	22			130
							24	9							
06		4020 X	2803	-0-	-1217	-0-	273	1	2530	3	Y	-0-			130
STATE TRACT 115															
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556															
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 116															
WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPANO BAY, S. (FB-G, 03)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 62															
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518															
01		8990 #	5010	-0-	-3980	-0-	433	1	4375	3	Y	184	315	1	232
							202	9							
02		6431	4854	-0-	-1577	-0-	384	1	4254	3	Y	196	198	1	230
							216	9							
03		8139	5821	-0-	-2318	-0-	471	1	5073	3	Y	252	198	1	284
							277	9							
04		6742	3907	-0-	-2835	-0-	1864	1	1864	3	Y	163	185	1	262
							179	9							
05		3503	3494	-0-	-9	-0-	326	1	3072	3	Y	87	195	1	154
							96	9							
*06		3802	3596	-0-	-206	-0-	331	1	3075	3	Y	173	184	1	143
							190	9							
COPANO BAY, S. (FB-G, 07)															
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 80															
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914															
01		5976	4538	-0-	-1438	-0-	409	1	4129	3	Y	-0-			-0-
02		8263	4378	-0-	-3885	-0-	363	1	4015	3	Y	-0-			-0-
03		7749	4138	-0-	-3611	-0-	351	1	3787	3	Y	-0-			-0-
04		10555	3727	-0-	-6828	-0-	1864	1	1863	3	Y	-0-			-0-
05		5865	3196	-0-	-2669	-0-	306	1	2890	3	Y	-0-			-0-
*06		5896	3203	-0-	-2693	-0-	311	1	2892	3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	76 1	772 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	68 1	749 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	60 1	651 3	Y	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	703 1	703 3	Y	-0-			-0-
05	868 N	595	-0-	-273	-0-	57 1	538 3	Y	-0-			-0-
06	690 N	596	-0-	-94	-0-	58 1	538 3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WELL #: 1 RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33099/TR 54/		WELL #:	1	RRCID ->	249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874 PERF. 8557 - 8565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251 PERF. N/A
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 6204 - 6210
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33099/TR 54/		WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7076
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33099/ TR54/		WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8258 - 8262
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
STL 33099 /TR 54/		WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8440 - 8462
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					177
02	261 N	147	-0-	-114	-0-	119	3	28	9	N	25	186	1			16
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	N	55					71
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					91
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					114
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	192	3	28	9	N	25					139

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	899	2	122	9	N	111	192	1			127
02	1566 N	1257	-0-	-309	-0-	1179	2	78	9	N	71					198
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1023	2	88	9	N	80	178	1			100
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1234	2	74	9	N	67					167
05	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1024	2	89	9	N	81					248
06	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1021	2	56	9	N	51	191	1			108

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

01	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3283	3	224	9	Y	204	110	1			128
02	3799 X	3589	-0-	-210	-0-	3373	3	216	9	Y	196	222	1			102
03	4061 X	3781	-0-	-280	-0-	3632	3	149	9	Y	135	223	1			14
04	3930 X	3746	-0-	-184	-0-	3491	3	255	9	Y	232	228	1			18
05	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	3525	3	304	9	Y	276	225	1			69
06	DLQ G-10	3653	-0-	3653	-0-	3475	3	178	9	Y	162	112	1			119

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

01	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	3597	3	44	9	Y	40	141	1			202
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3643	3	67	9	Y	61					263
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3952	3	140	9	Y	127	135	1			255
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3875	3	69	9	Y	63	5	8			313
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3633	3	3	9	Y	3					316
06	DLQ G-10	3519	-0-	3519	-0-	3513	3	6	9	Y	5	144	1			177

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2871	3	150	9	Y	136	73	1			101
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2829	3	143	9	Y	130	148	1			83
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3409	3	90	9	Y	82	149	1	9	8	7
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3225	3	169	9	Y	154	152	1			9
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3363	3	206	9	Y	187	150	1			46
06	DLQ G-10	3165	-0-	3165	-0-	3047	3	118	9	Y	107	75	1			78

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642												
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	214	3		Y	-0-		-0-
05		310 N	276	-0-	-34	276	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	3		Y	-0-		-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480												
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1303	2	143	9	N	369
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	371
03		403 N	303	-0-	-100	-0-	301	2	2	9	N	238
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	416	2	102	9	N	255
05		403 N	72	-0-	-331	-0-	48	2	24	9	N	277
06		300 N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	277

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478 PERF. 8553 - 8556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230 PERF. 8825 - 8831			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 8872 - 8941			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9039 - 9074			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975 PERF. 9061 - 9075			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642							
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	101 3	11 9	113
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	70 3	17 9	128
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	95
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		95
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		95
06	DLQ	G-10	64	-0-	64		64 3		59

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 8455 - 8472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

STATE TRACT 55-8 UNIT		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		918475							
		WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 8710 - 8758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

STATE TRACT 55-8 UNIT		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		918475							
		WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240 PERF. 9281 - 9347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		918475							
		WELL #:	8	RRCID ->	270724	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	9240 PERF. 8744 - 8804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	7792	-0-	-609	-0-	598 1 453 9	6741 3	Y	412	387 1	230
02	7743 #	7221	-0-	-522	-0-	651 1 417 9	6153 3	Y	379	394 1	215
03	8153 #	7638	-0-	-515	-0-	779 1 432 9	6427 3	Y	393	394 1	214
04	7650 #	6297	-0-	-1353	-0-	485 1 360 9	5452 3	Y	327	386 1	155
05	7781 #	6726	-0-	-1055	-0-	669 1 443 9	5614 3	Y	403	378 1	180
06	DLQ G-10	6873	-0-	6873	6873	668 1 398 9	5807 3	Y	362	380 1	162

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUADADA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	439 1	6796 2	Y	19	75
							21 9				
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	361 1	6533 2	Y	16	91
							18 9				
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	328 1	6882 2	Y	13	104
							14 9				
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	336 1	7096 2	Y	13	117
							14 9				
*05	7378	X	6222	-0-	-1156	-0-	353 1	5846 2	Y	21	138
							23 9				
06	7140	X	6087	-0-	-1053	-0-	526 1	5542 2	Y	17	55
							19 9			123 1	

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044
01	6107	X	3424	-0-	-2683	-0-	207 1	3207 2	Y	9	35
							10 9				
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	265 1	4797 2	Y	16	51
							18 9				
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	309 1	6480 2	Y	13	64
							14 9				
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231 1	4872 2	Y	14	78
							15 9				
*05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	125 1	2067 2	Y	20	98
							22 9				
06	2910	X	803	-0-	-2107	-0-	68 1	721 2	Y	13	35
							14 9			59 1	

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10052 - 10068	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10012 - 10042	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9956 - 9980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10004 - 10023	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71
MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10088 - 10108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//	21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
MESTENA		WELL #:	3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
SOUTH COYOTE		WELL #:	1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
SOUTH COYOTE		WELL #:	2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
HERMANAS- "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
SOUTH COYOTE		WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
SOUTH COYOTE		WELL #:	7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083												
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994												
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LOBO SOLO				WELL #: 5	RRCID -> 214610	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 9690	- 9878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LOBO SOLO				WELL #: 4	RRCID -> 220416	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9664	- 9731		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
MESTENA HOT WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 115035	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9628	- 9694		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
LOBO SOLO				WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650	- 9856		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PORTERO				WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686	- 9716		
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
PORTERO				WELL #: 2	RRCID -> 208835	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9714	- 9728		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9644 - 9676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9646 - 9665				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		WELL #:		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648											
GARCIA-PEREZ		1ST		RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720	- 4790		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12734	- 12742		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	- 8966		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10058	- 10127		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			19
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266												
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	1111	2	84
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	-0-	261	1	894	2	84
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	1671	2	84
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1434	2	84
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	2130	2	84
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	1568	2	84

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172												
01	33759	X	25898	-0-	-7861	-0-	-0-	25898	2			-0-
02	29870	X	24739	-0-	-5131	-0-	-0-	24739	2			-0-
03	31527	X	24827	-0-	-6700	-0-	-0-	24827	2			-0-
04	30270	X	21705	-0-	-8565	-0-	-0-	21705	2			-0-
05	30876	X	27921	-0-	-2955	-0-	-0-	27921	2			-0-
06	25590	X	23973	-0-	-1617	-0-	-0-	23973	2			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5		RRCID -> 221699		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6		RRCID -> 223562		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1		RRCID -> 234882		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952				
01	3100 X	2188	-0-	-912	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
02	2871 X	2497	-0-	-374	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2103	-0-	-563	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1848	-0-	-1152	-0-	1848	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8		RRCID -> 234937		COMPL. DATE 02/16/2017		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7		RRCID -> 241038		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250				
01	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
02	3045 X	2772	-0-	-273	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
03	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2510	-0-	-370	-0-	2510	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10		RRCID -> 247285		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226				
01	10757 X	7030	-0-	-3727	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
02	10063 X	8655	-0-	-1408	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
04	9480 X	8281	-0-	-1199	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
05	9765 X	5182	-0-	-4583	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
06	10860 X	8017	-0-	-2843	-0-	8017	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12		RRCID -> 247672		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404				
01	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
02	3277 X	2990	-0-	-287	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	3216	-0-	-318	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2984	-0-	-436	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2557	-0-	-563	-0-	2557	2			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GONZALES											
		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2022											

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAN ES											
		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728
01		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	364 1	3884 2	N	43	125
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	361 1	3793 2	N	108 174 1	59
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	379 1	3981 2	N	134	193
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	369 1	3912 2	N	102 170 1	125
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	374 1	3897 2	N	95 169 1	51
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	362 1	3691 2	N	102	153

LAUREL, ANGEL				1		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:		1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	230 1	2455 2	N	24	110
02		2552 X	2540	-0-	-12	-0-	219 1	2303 2	N	16	126
03		2728 X	2624	-0-	-104	-0-	228 1	2396 2	N	-0-	126
04		2640 X	2591	-0-	-49	-0-	219 1	2330 2	N	38	164
05		2728 X	2540	-0-	-188	-0-	223 1	2317 2	N	-0-	164
06		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	216 1	2196 2	N	20 160 1	24

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732												
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	213	1	465	2	N	-0-	-0-
02	319 N	115	-0-	-204	-0-	26	1	89	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	82	1	273	2	N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	N	-0-	-0-
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670												
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	N	-0-	9
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	69	1	236	2	N	-0-	9
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	97	1	319	2	N	-0-	9
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	77	1	255	2	N	-0-	9
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	-0-	9
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	2	N	-0-	9
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-	35
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-	35
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-	35

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350													
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	53	2	N	-0-	177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	N	-0-	177
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-	177
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	80	2	N	-0-	177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690													
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DCR 262		WELL #: 1		RRCID -> 141879		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884	
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2	Y	-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5 2	Y	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)			23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
TIJERINA			WELL #:	1	RRCID ->	247551	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8698 - 9332
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	332 N	332 -0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	20			20	
02	369 N	369 -0-	-0-	-0-	22 9	4 1	Y	19			39	
03	277 N	277 -0-	-0-	-0-	21 9	3 1	Y	5			44	
04	283 N	283 -0-	-0-	-0-	6 9	3 1	Y	11			55	
05	295 N	295 -0-	-0-	-0-	12 9	3 1	Y	14			69	
06	271 N	271 -0-	-0-	-0-	3 1	257 2	Y	10			79	
					11 9							
YTURRIA, FRANK			WELL #:	2	RRCID ->	258891	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 9115
01	510 N	510 -0-	-0-	-0-	5 1	505 2	Y	-0-			-0-	
02	486 N	486 -0-	-0-	-0-	5 1	459 2	Y	20	20 1		-0-	
03	496 N	496 -0-	-0-	-0-	22 9	5 1	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	390 -0-	390	390	4 1	386 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	419 -0-	419	809	4 1	415 2	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	428 -0-	428	1237	4 1	413 2	Y	10	10 1		-0-	
					11 9							
DASKAM, WEST (VICKSBURG)			23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
STEEN, BETTY			WELL #:	5	RRCID ->	236647	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 4966
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
03	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	
STEEN, BETTY			WELL #:	8	RRCID ->	247511	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5040 - 5046
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
DAVIS (HINNANT 1ST)			23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
BMT AVIATOR			WELL #:	1	RRCID ->	276016	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	8073 - 8083
01	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	0 #	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) EL GATO SWD INC. PUIG GAS UNIT 2		23379 124 NON-ASSOCIATED 247705		CAPACITY		CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7878 - 7910				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. PUIG "B"		460054		WELL #: 4		RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8779 - 8784
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2		Y	-0-			22
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-			22
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1453 2	12 9	Y	11			33
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11 9	Y	10			43
05	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1121 2	9 9	Y	5			51
06	1410 N	838	-0-	-572	-0-	832 2	6 9	Y	5			56

PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882		PERF. 8710 - 8720		
01	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	1496 2		Y	-0-			23
02	1856 N	1275	-0-	-581	-0-	1275 2		Y	-0-			23
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2570 2	18 9	Y	16			39
04	1440 N	1045	-0-	-395	-0-	1036 2	9 9	Y	8			47
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1810 2	10 9	Y	9			56
06	2490 N	1431	-0-	-1059	-0-	1422 2	9 9	Y	8			64

GARCIA 608		WELL #: 3		RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8858 - 8872		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. BMT AVIATOR		789662		WELL #: 2		RRCID -> 283484		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8072 - 8090
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	91438					Y	-0-			-0-
02	2900 N	31	-0-	-2869	88569	5	1	22	2	Y	4			4
						4	9							
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	85469					Y	-0-			4
04	3000 N	26	-0-	-2974	82495	6	1	20	2	Y	-0-			4
05	3100 N	47	-0-	-3053	79442	12	1	35	2	Y	-0-			4
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	76442					Y	-0-	4	1	-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

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

DAVIS, S (2ND HINNANT)		//CONT.// 23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 293420		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8493 - 8613						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT		WELL #: 3112		RRCID -> 296108		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755							
01	37913 X	22249	-0-	-15664	B	-0-	22019	2	230	9	N	209	180	1	264
02	18628 X	18628	-0-	-0-	B	-0-	18455	2	173	9	N	157	179	1	242
03	35123 X	17882	-0-	-17241	B	-0-	17707	2	175	9	N	159	184	1	217
04	29310 X	16786	-0-	-12524	B	-0-	16642	2	144	9	N	131	178	1	170
05	24087 X	19014	-0-	-5073	B	-0-	18858	2	156	9	N	142			312
06	21540 X	16674	-0-	-4866	B	-0-	16589	2	85	9	N	77	182	1	207

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON GAS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360						
01	7298 X	7298	-0-	-0-		-0-	1421	1	5877	2	Y	-0-		-0-
02	6728 X	6716	-0-	-12		-0-	1354	1	5362	2	Y	-0-		-0-
03	7192 X	6814	-0-	-378		-0-	1430	1	5384	2	Y	-0-		-0-
04	6240 X	6240	-0-	-0-		-0-	1427	1	4813	2	Y	-0-		-0-
05	6231 X	6034	-0-	-197		-0-	1550	1	4484	2	Y	-0-		-0-
06	6030 X	5903	-0-	-127		-0-	1376	1	4527	2	Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A						
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI ESTATE		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807 PERF. 2590 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8028 - 9549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63 1	260 2	N	-0-	23
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	10 1	39 2	N	14	37
						15 9				
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	142 1	534 2	N	-0-	37
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	59 1	197 2	N	83	120
						91 9				
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	91 1	262 2	N	-0-	120
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	120

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HINNANT 307 'C'		WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8151 - 8162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4390 - 4404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 3732 - 3828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		789662								
		WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 3728 - 3801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) LORAC, INC. WELDER		24012 753 508936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6023 - 6035
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24											
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6060 - 6066
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24											
DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6002 - 6006
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24											
DEJAY (QUEEN CITY, UP.) WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC ORTIZ		24014 600 904272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5681 - 5762
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEJAY DEEP (LULING) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER STATE 212		24017 140 173649	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8442 - 8551
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEJAY DEEP (LULING, LOWER) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 212		24017 141 173649	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024											

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24										

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024										

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	721	-0-	-519	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
02	1015 N	679	-0-	-336	-0-	679 2	Y	-0-		-0-
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	Y	-0-		-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-		-0-

DESTINO (LOWER HOUSE)		24400 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 297398		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15150 - 15228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10056 - 10064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2022

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		Y	-0-					29
02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		Y	-0-					29
03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		Y	-0-					29
04	DLQ G-10	301	-0-	-0-	B	301	301	2		Y	-0-					29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				Y	NO RPT					29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DAF OPERATING, LLC 196980
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102		377	102	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	134	-0-	134		511	134	2		Y	-0-					-0-
04	14B DENY	98	-0-	98		609	98	2		Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		609				Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		609				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

01	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2		Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2		Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244		244	244	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		244				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		244				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

01	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2		Y	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-		-0-	316	2		Y	-0-					-0-
03	403 N	360	-0-	-43		-0-	360	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	213	-0-	213		213	213	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		213				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		213				Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-				-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	2550	-0-	2550	-0-	75	1	2475	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1370	-0-	1370	1370	95	1	1275	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRIUM, LTD.		871159													
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104													
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) PALEO OIL COMPANY LLC HAMILTON, BUCK			24907 220 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	1	RRCID ->	177904	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12860 - 13824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.	13030 - 13042	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	162	5	1	157	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	198140	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	13240 - 13302	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMILTON, BUCK			WELL #:	10	RRCID ->	205628	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	16295	PERF.	13202 - 14040	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMILTON, BUCK			WELL #:	12	RRCID ->	212172	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	12966 - 13670	
01	9796 X	7482	-0-	-2314	-0-	772	1	6710	2	N	-0-		-0-
02	9048 X	7455	-0-	-1593	-0-	763	1	6692	2	N	-0-		-0-
03	9672 X	7142	-0-	-2530	-0-	344	1	6798	2	N	-0-		-0-
*04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	320	1	7181	2	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT		-0-
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	6	RRCID ->	251311	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	14417	PERF.	13042 - 14152	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.//		24907 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
HAMILTON, BUCK				WELL #: 8	RRCID -> 193706	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12884	- 13180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	625	-0-	625	3855	625 2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	226	-0-	226	3855	226 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	313	-0-	313	4168	313 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	313	-0-	313	4481	313 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #: 9	RRCID -> 202376	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13007	- 13148		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #: 11	RRCID -> 209711	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 14030	PERF.12910	- 13463		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #: 14	RRCID -> 217340	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 14012	PERF.12762	- 13748		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #: 7	RRCID -> 243322	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.13077	- 13549		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #: 6	RRCID -> 246005	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 16859	PERF.13022	- 13062		
01	14B DENY	7844	-0-	7844	35979	7844 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	7576	-0-	7576	43555	7576 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6753	-0-	6753	50308	6753 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	5704	-0-	5704	56012	5704 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)			25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594			
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	4	5 1	-0-
						4	9						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	3	2 1	1
						3	9						
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	2	2 1	1
						2	9						
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	8	6 1	3
						9	9						
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	969	2	N	6	8 1	1
						7	9						
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	2	N	6	3 1	4
						7	9						

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998			
DIX RANCH C			WELL #: 100A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIX RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230			
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	93	1	317	2	Y	-0-	10 1	-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	397	2	Y	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	156	1	486	2	Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	127	1	495	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	65	1	300	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	65	1	334	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C			WELL #: 2		RRCID -> 142691		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 146292		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455			
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6	1	21	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
			//CONT.//	386310								
DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765			WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	409	1	1396	2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1744	-0-	-83	-0-	393	1	1351	2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1224	-0-	-729	-0-	297	1	927	2	Y	-0-	-0-
04	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	294	1	1142	2	Y	-0-	-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	364	1	1669	2	Y	-0-	-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	318	1	1627	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 101			WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	16	1	56	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	15	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-1768			WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	2	Y	-0-	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	133	1	415	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	110	1	428	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	105	1	481	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	82	1	420	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D 99			WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	361	1	1232	2	Y	85	69	1	67
						94	9							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	348	1	1194	2	Y	38	80	1	25
						42	9							
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	584	1	1820	2	Y	35			60
						39	9							
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	355	1	1381	2	Y	58			118
						64	9							
05	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	276	1	1266	2	Y	32	81	1	69
						35	9							
06	1890 N	1627	-0-	-263	-0-	261	1	1334	2	Y	29	74	1	22
						32	9							
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929														
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	53	1	181	2	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	52	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	47	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	36	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	29	1	148	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958														
01	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	350	1	1195	2	Y	56	46	1	39
						62	9							
02	1914 N	1387	-0-	-527	-0-	306	1	1053	2	Y	25	53	1	11
						28	9							
03	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	379	1	1181	2	Y	24			35
						26	9							
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	285	1	1109	2	Y	38			73
						42	9							
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	290	1	1329	2	Y	22	54	1	41
						24	9							
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	316	1	1616	2	Y	20	49	1	15
						22	9							
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	227 1	775 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	165 1	566 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	174 1	543 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	131 1	508 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	775 N	511	-0-	-264	-0-	91 1	420 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	520	-0-	-170	-0-	85 1	435 2	Y	-0-	-0-			-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	229 1	783 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	210 1	721 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	233 1	726 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	195 1	758 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	164 1	750 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	151 1	774 2	Y	-0-	-0-			-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	313 1	1070 2	Y	28	29	1		27
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	283 1	973 2	Y	13	31	1		9
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	305 1	952 2	Y	12				21
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	259 1	1007 2	Y	19				40
05	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	241 1	1105 2	Y	11	27	1		24
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	220 1	1126 2	Y	9	25	1		7

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

01	1178 N	144	-0-	-1034	-0-	33 1	111 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	899 N	133	-0-	-766	-0-	30 1	103 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	8 1	26 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	21 1	98 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	3	2	1		5
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	1	3	1		3
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1				4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	10 2	N	2				6
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	N	1	3	1		4
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	N	1	2	1		1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	Y	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 1	17 2	Y	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21 1	73 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	18 1	60 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	19 1	58 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	12 1	46 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	15 1	67 2	Y	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	Y	9	2 1 7
						10 9				

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	126 1	432 2	Y	28	23 1 19
						31 9				
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	108 1	370 2	Y	13	27 1 5
						14 9				
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	43 1	133 2	Y	12	17
						13 9				
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	60 1	234 2	Y	19	36
						21 9				
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	96 1	442 2	Y	11	27 1 20
						12 9				
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	23 1	119 2	Y	10	25 1 7
						11 9				

DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494		
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	13 1	45 2	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	46 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	14 1	42 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	11 1	43 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	10 1	45 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	9 1	47 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	Y	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18 1	62 2	Y	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22 1	69 2	Y	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	9 1	39 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	6 1	29 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25101 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
				//CONT.//	386310								
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	4 1	14 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			-0-
DODIER (WILCOX "B")		HILCORP ENERGY COMPANY			25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.			386310								
				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		DON JOSE GAS UNIT			412178								
				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DODIER (WILCOX "C")		HILCORP ENERGY COMPANY			25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
		DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD			386310								
				WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
		MARTIN, J.C. III			029652								
				WELL #:	12 C	RRCID ->	149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632 - 8658
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	245 2	2 9	N	2	2 1		55
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			55
03		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-			55
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		N	-0-			55
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			55
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	N	2	2 1		55
MARTIN, SOPHIE J. "B"													
				WELL #:	4	RRCID ->	155896	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846 - 8878
01		T. A.	155	-0-	155	484	155 2		Y	-0-			19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	484			Y	-0-			19
03		T. A.	87	-0-	87	571	87 2		Y	-0-			19
04		T. A.	94	-0-	94	665	94 2		Y	-0-			19
05		T. A.	132	-0-	132	797	132 2		Y	-0-			19
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	797			Y	NO RPT			19

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
MARTIN, S. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	162529	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8844 - 8902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	170711	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 8608 - 8694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	184637	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	9517	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	91	-0-	91	133	91	2			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	135	-0-	135	268	135	2			Y	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8736 - 8751				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1		2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				2
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-				2
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-				2
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	1		2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8616 - 8638				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	11	7	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-				-0-

MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8638 - 8672				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-				-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)										25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652									
MARTIN, J. C. III										WELL #:	15	RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			1					
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			1					
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			1					
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			1					
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			1					
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			1					

KILLAM OIL CO., LTD.										460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MARTIN, J. C. 111 TR										WELL #:	7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	9087 - 9119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

J. C. MARTIN III A GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9542 - 9582
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

DONNA (LOWER SINGER)										25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY										891175									
JANCIK										WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516
01		1085 N	711	-0-	-374	-0-	80	1	631	2	Y	-0-		-0-					
02		812 N	695	-0-	-117	-0-	85	1	610	2	Y	-0-		-0-					
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	Y	-0-		-0-					
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	636	2	Y	-0-		-0-					
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	2	Y	-0-		-0-					
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	98	1	584	2	Y	-0-		-0-					

DONNA (ARMSTRONG)										25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.										667941									
LAMMERS, MAYMIE, UNIT										WELL #:	1 U	RRCID ->	010118	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	N/A
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

REMORA OPERATING, LLC										701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
RICE GAS UNIT										WELL #:	3 U	RRCID ->	098902	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5218 - 5269
01		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2		N	-0-			25					
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			25					
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			25					
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			25					
*05		1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2		N	-0-			25					
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			25					

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	-0-	523	1	1911	2	Y	-0-					-0-
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03		2759 X	2657	-0-	-102	-0-	-0-	583	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04		2670 X	2359	-0-	-311	-0-	-0-	561	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05		2759 X	2171	-0-	-588	-0-	-0-	572	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06		2580 X	2179	-0-	-401	-0-	-0-	544	1	1635	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

01		186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	-0-					-0-
02		145 N	62	-0-	-83	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	25	1	67	2	Y	-0-					-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	Y	-0-					-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	499	2	Y	90	92	1			64
								99	9									
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	Y	84	45	1			103
								92	9									
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	74	1	506	2	Y	80	95	1			88
								88	9									
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	526	2	Y	82	91	1			79
								90	9									
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	91	1	497	2	Y	68	87	1			60
								75	9									
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	-0-	81	1	481	2	Y	67	90	1			37
								74	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

01		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	-0-	337	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02		1566 N	1104	-0-	-462	-0-	-0-	284	1	820	2	Y	-0-					-0-
03		1829 N	1252	-0-	-577	-0-	-0-	326	1	926	2	Y	-0-					-0-
04		1770 X	1232	-0-	-538	-0-	-0-	338	1	894	2	Y	-0-					-0-
05		1829 X	1172	-0-	-657	-0-	-0-	325	1	847	2	Y	-0-					-0-
06		1440 X	847	-0-	-593	-0-	-0-	218	1	629	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599				
01	961 N	353	-0-	-608	-0-	80 1	273 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	88 1	255 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	77 1	219 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	170	-0-	-160	-0-	47 1	123 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	103 1	269 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	201 1	579 2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432				
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44 1	348 2	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37 1	265 2	Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	243	-0-	-147	-0-	34 1	209 2	Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	52 1	285 2	Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32 1	189 2	Y	-0-			-0-

DONNA (JANCICK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCICK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 - 9192	
01	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	857 1	4533 2	Y	181	184 1		129
						199 9						
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	899 1	4550 2	Y	168	90 1		207
						185 9						
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	958 1	4638 2	Y	159	191 1		175
						175 9						
04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	996 1	4492 2	Y	167	183 1		159
						184 9						
05	6014 X	5532	-0-	-482	-0-	1070 1	4313 2	Y	135	174 1		120
						149 9						
06	5820 X	5514	-0-	-306	-0-	1002 1	4365 2	Y	134	180 1		74
						147 9						

DONNA (RICE)				25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS				427635								
JANCIK, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 6450 - 6508	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC				1475								
RICE GAS UNIT				701613								
		WELL #:		3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
*05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BUCHANAN UNIT				1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-		-0-	
02	116 N	2	-0-	-114	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-	

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932								
ROBINETTE, J. C.												
		WELL #:			RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017												

WAGNER OIL COMPANY				891175				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SCHUSTER UNIT				1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350	
01	744 N	440	-0-	-304	-0-	100	1	340	2	Y	-0-	-0-	
02	580 N	390	-0-	-190	-0-	100	1	290	2	Y	-0-	-0-	
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	108	1	308	2	Y	-0-	-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	115	1	306	2	Y	-0-	-0-	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	122	1	317	2	Y	-0-	-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114	1	328	2	Y	-0-	-0-	

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016												

DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	6490 - 6506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	6594 - 6680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5944 - 5952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-		102 1	801 2	Y	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-		116 1	825 2	Y	-0-		-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		142 1	967 2	Y	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		154 1	953 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-		152 1	830 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-		130 1	774 2	Y	-0-		-0-

DONNA (6850)				25318 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6176 - 6211
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (6850)		//CONT.//		25318 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285146	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6154 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNA (6940)				25318 950	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	204754	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6991 - 6997		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DONNA (7100)				25318 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
ROBINETTE, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7084 - 7091		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNA (7460)				25318 953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	208957	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6604 - 6624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SORENSEN SHALLOW GU A				25318 958	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
THE MEDUSA COMPANY				851528										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	191148	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7656 - 7666		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016												

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 2	Y	-0-		-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	Y	-0-		-0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DML EXPLORATION, INC. 221510
GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-
02	29	N	11	-0-	-18	B	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
04	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
05	11	N	5	-0-	-6	B	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC		101300														
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID ->	273622	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3324 - 3398							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID ->	258452	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9597 PERF. 8700 - 8758							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID ->	127255	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	12450 PERF. 10242 - 10250							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376														
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6665 - 6696							
01	186 N	120	-0-	-66		-0-	120 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170		-0-	170 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226		-0-	396 2			Y	-0-					-0-
04	659 N	263	-0-	-396		-0-	263 2			Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-		-0-	303 2			Y	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-		-0-	172 2			Y	-0-					-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410 PERF. 6646 - 6812							
01	310 N	186	-0-	-124		-0-	186 2			N	-0-					-0-
02	290 N	265	-0-	-25		-0-	265 2			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-		-0-	351 2			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-		-0-	409 2			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-		-0-	471 2			N	-0-					-0-
06	330 N	267	-0-	-63		-0-	267 2			N	-0-					-0-
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6700 - 6742							
01	62 N	45	-0-	-17		-0-	45 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	63	-0-	63		-0-	63 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	84	-0-	84		-0-	147 2			Y	-0-					-0-
04	245 N	98	-0-	-147		-0-	98 2			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-		-0-	113 2			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 2			Y	-0-					-0-

 DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
 E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	713 N	434	-0-	-279	-0-	434	2	N	-0-			99
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	618	2	N	-0-			99
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			99
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			99
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			99
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624	2	N	-0-			99

 DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21

 DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22

 DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 2 RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	2907	-0-	-2828	-0-	154	1	2753	2	N	-0-					2
02	5278 X	2827	-0-	-2451	-0-	145	1	2682	2	N	-0-					2
03	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	163	1	2853	2	N	-0-					2
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	160	1	2755	2	N	-0-					2
05	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	151	1	2706	2	N	-0-					2
06	2910 X	2848	-0-	-62	-0-	142	1	2705	2	N	1					-0-
						1	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	5701	-0-	-1894	-0-	302	1	5399	2	Y	-0-					-0-
02	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	378	1	7010	2	Y	-0-					-0-
03	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	410	1	7200	2	Y	-0-					-0-
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	395	1	6805	2	Y	-0-					-0-
05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	385	1	6894	2	Y	-0-					-0-
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	247	1	4700	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200)			26820 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 067539			COMPL. DATE 08/08/1976			TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	270	2	Y	3			3
						3	9							
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-			3
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	15	1	252	2	Y	2			5
						2	9							
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	2			7
						2	9							
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			6

DYE, JAMES D.			WELL #: 3		RRCID -> 068973			COMPL. DATE 10/28/1976			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.			WELL #: 2		RRCID -> 070632			COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	2			2
						2	9							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			2
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			2
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	2			4
						2	9							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	2			6
						2	9							
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			6

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 101855			COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990			
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	170	1	3033	2	N	-0-			2
02	3190 X	2954	-0-	-236	-0-	151	1	2799	2	N	4			6
						4	9							
03	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	173	1	3028	2	N	-0-			6
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	179	1	3082	2	N	1			7
						1	9							
05	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	163	1	2925	2	N	-0-			7
06	3090 X	2172	-0-	-918	-0-	108	1	2064	2	N	-0-			8

DYE, W. (NAVARRO)			26825 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
DYE STATE G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 093916			COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	168	1	2992	2	N	-0-					1
02	3190 X	2961	-0-	-229	-0-	151	1	2810	2	N	-0-					1
03	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	169	1	2963	2	N	-0-					1
04	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	165	1	2840	2	N	-0-					1
05	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					1
06	3060 X	3007	-0-	-53	-0-	150	1	2856	2	N	1					-0-
						1	9									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5702	2	N	2					2
02	6003 X	5270	-0-	-733	-0-	269	1	5001	2	N	-0-					2
03	6417 X	5478	-0-	-939	-0-	295	1	5183	2	N	-0-					2
04	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	281	1	4849	2	N	2					4
05	6324 X	4747	-0-	-1577	-0-	251	1	4494	2	N	2					6
06	5820 X	5451	-0-	-369	-0-	272	1	5179	2	N	-0-					6

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, T.T. "A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023										

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EDINBURG (6,700)		MO-VAC SERVICE CO., INC.		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2985 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG (9,000)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
EDINBURG UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9140 - 9158	
01		5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			-0-
02		1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG (9,950)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EDINBURG UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 290211		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 9924 - 9938	
01		3658 X	3433	-0-	-225 B	-0-	15 1	3379 2	Y	35	38 1		6
02		3422 X	3404	-0-	-18 B	-0-	39 9	3350 2	Y	35	34 1		7
03		3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	43 1	3584 2	Y	31	31 1		7
04		3480 X	2911	-0-	-569 B	-0-	34 9	2808 2	Y	28	18 1		17
05		3627 X	2686	-0-	-941 B	-0-	72 1	2607 2	Y	7			24
06		3540 X	2954	-0-	-586 B	-0-	31 9	2899 2	Y	28	44 1		8

EDINBURG (10,760)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EDINBURG UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 215992		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A	
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02		1189 X	2	-0-	-1187	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03		1271 X	817	-0-	-454	-0-	9 1	790 2	Y	16	13 1		3
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	18 9	1387 2	Y	16	9 1		10
05		899 X	742	-0-	-157	-0-	35 1	720 2	Y	2			12
06		780 N	561	-0-	-219	-0-	18 9	550 2	Y	5	15 1		2

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797							
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 295698		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 12418 PERF.12022 - 12054		
01	90014 X	90014	-0-	-0-	-0-	1323 1	86417 2	Y	2067 2276 1	399
						2274 9				
02	111853 X	86282	-0-	-25571	-0-	1238 1	83093 2	Y	1774 1825 1	348
						1951 9				
03	119629 X	23279	-0-	-96350	-0-	533 1	22166 2	Y	527 717 1	158
						580 9				
04	98460 X	257	-0-	-98203	-0-	6 1	251 2	Y	-0- 80 1	78
05	92225 X	-0-	-0-	-92225	-0-			Y	-0-	78
06	89250 X	41460	-0-	-47790	-0-	1046 1	39274 2	Y	1036 947 1	167
						1140 9				

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

DROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUADADA, LLC		875253		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5948 - 5950				
MCGLOIN																
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017																

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		WELL #:		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7439 - 7558				
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION																
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	1		Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	1		Y	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	1		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	-0-	80	1		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80			Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80			Y	NO RPT					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #:		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507		PERF. 9562 - 9596				
CLEOPATRA																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6790 - 7587				
WILLIAMSON, S. H. ET AL																
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	108	1	982	2	Y	-0-				3
02	1044	N	1032	-0-	-12	-0-	113	1	919	2	Y	-0-				3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	113	1	980	2	Y	-0-				3
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	Y	-0-				3
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	108	1	1024	2	Y	2				5
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	102	1	927	2	Y	-0-				5

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		386310		WELL #:		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7434 - 8579		
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-				26
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	55	1	445	2	Y	-0-				26
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	17				43
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	Y	-0-				43
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	2	Y	-0-				43
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	Y	-0-				44

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	233 1	2935 2	Y	154	205 1	36
							169 9					
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	233 1	2617 2	Y	149	72 1	113
							164 9					
03	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	145 1	1814 2	Y	109	140 1	82
							120 9					
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	245 1	2717 2	Y	155	180 1	57
							171 9					
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	244 1	2915 2	Y	130	69 1	118
							143 9					
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	270 1	3049 2	Y	164	164 1	118
							180 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	223 1	2807 2	Y	143	184 1	33
							157 9					
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231 1	2595 2	Y	138	67 1	104
							152 9					
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	229 1	2879 2	Y	164	145 1	123
							180 9					
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	301 1	3343 2	Y	177	235 1	65
							195 9					
05	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	188 1	2245 2	Y	93	74 1	84
							102 9					
06	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	214 1	2409 2	Y	124	119 1	89
							136 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	Y	-0-		-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-		-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	Y	-0-		-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28 1	310 2	Y	-0-		-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	26 1	311 2	Y	-0-		-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	22 1	249 2	Y	-0-		-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	

EL DRAGON (COOK MTN)		//CONT.//		27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
PORTERO		WELL #:		3	RRCID ->	255644	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7594 - 7606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL EBANITO (MARGUELES)				27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4711 - 4717		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492										
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493		
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-

EL GATO				WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348	
01	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	108	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	108	1	1169	2	Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
01	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	187	1	3423	2	Y	-0-				33
02	3857 X	3662	-0-	-195	-0-	210	1	3452	2	Y	-0-	24	1		9
03	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	265	1	3672	2	Y	19				28
						21	9								
04	3990 X	3293	-0-	-697	-0-	157	1	3136	2	Y	-0-				28
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	275	1	3748	2	Y	-0-				28
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	335	1	3641	2	Y	9				37
						10	9								
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
01	651 N	408	-0-	-243	-0-	21	1	387	2	Y	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	26	1	363	2	Y	-0-				-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	27	1	373	2	Y	-0-				-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	2	Y	-0-				-0-
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671							
01	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	75	1	1379	2	Y	-0-				9
02	1508 N	1149	-0-	-359	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-				9
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1	1414	2	Y	-0-				9
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	-0-				9
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-				9
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	91	1	988	2	Y	-0-				9
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120							
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-				-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-				-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	347	-0-	347	347	23 1	324 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	218	-0-	218	565	18 1	200 2	Y	-0-	-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

EL GRULLO (7780)				27965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)				27965 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
JURASSIC EXPLORATION, INC.				448231								
DE GARCIA, SARA G.				WELL #: 1	RRCID -> 095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF.	10019 - 10035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL INFERNILLO (I-10)				27982 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH MADERO				WELL #: 601	RRCID -> 272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8043 - 8074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EL INFERNILLO (I-87)				27982 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2317SW	RRCID -> 296574	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6446 - 6506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL MESQUITE (3000)				28054 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
GERMER, C. F.				WELL #: 2	RRCID -> 189009	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	2978 - 2984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	33
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	28
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	29
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	30
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	31
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	10	2	2	9	N	2	33

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG													
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722													
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01		93 #	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-	72
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	42	1	43	2	N	-0-	72
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	43	1	42	2	N	-0-	72
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	43	1	47	2	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057													
01		270 R	270	-0-	-0-	-0-	137	1	133	2	Y	-0-	52
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	-0-	52
03		274 R	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	2	Y	-0-	52
04		310 R	310	-0-	-0-	-0-	138	1	172	2	Y	-0-	52
*05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	137	1	173	2	Y	-0-	52
*06		290 R	290	-0-	-0-	-0-	138	1	152	2	Y	-0-	52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046													
01		2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	1208	1	1176	2	Y	-0-	88
02		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	1216	1	1218	2	Y	-0-	88
03		2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	1209	1	1207	2	Y	-0-	88
04		2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	1218	1	1518	2	Y	-0-	88
*05		2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	1212	1	1526	2	Y	-0-	88
*06		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	1212	1	1342	2	Y	-0-	88

FORBES, JOHN OPERATING 275608													
STROMAN EST. WELL #: RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073													
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018													

HOME PETROLEUM CORP. 396852													
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093													
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	7
02		576 R	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	2
03		693 R	693	-0-	-0-	-0-	590	2	103	9	N	94	2
04		557 R	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3	5
05		575 R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2	7
*06		577 R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2	9

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093													
01		203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	21
02		231 R	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2	13
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	14
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	15
05		257 R	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	17
*06		245 R	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2	19

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			53
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			53
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			53
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			53
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			53
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			53

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			69
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			69
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	N	1		70
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	10	2	2 9	N	2		72
05	14 #	11	-0-	-3	-0-	10	2	1 9	N	1		73
*06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2		75

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	56	2	3 9	N	3		4
02	58 #	7	-0-	-51	-0-	6	2	1 9	N	1	4 1	1
03	62 #	11	-0-	-51	-0-	10	2	1 9	N	1		2
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	7	2	1 9	N	1		3
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	7	2	1 9	N	1		4
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	8	2	2 9	N	2		6

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	438 3	Y	-0-		-0-
						5	4					
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	389 3	Y	-0-		-0-
						2	4					
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	527 3	Y	-0-		-0-
						2	4					
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	348 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	331 3	Y	-0-		-0-
						46	4					
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	266 3	Y	-0-		-0-
						8	4					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)			28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:	15	RRCID ->	091486	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	12985	-	13732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:	17	RRCID ->	170624	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	13872	-	14816
01		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	840	1	5554 3	Y	162	202 1		14
							58	4	178 9					
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	1070	1	5063 3	Y	184	168 1		30
							12	4	202 9					
03		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	910	1	5701 3	Y	146	138 1		38
							34	4	161 9					
04		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	507	1	5846 3	Y	130	141 1		27
							8	4	143 9					
05		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	205	1	6192 3	Y	154	141 1		40
							23	4	169 9					
06		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	173	1	5906 3	Y	108	130 1		18
							9	4	119 9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:	18	RRCID ->	174530	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	14721	PERF.	13400	-	14550
01		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	495	1	10010 3	Y	243	348 1		10
							114	4	267 9					
02		7801 X	7671	-0-	-130	-0-	388	1	7122 3	Y	132	120 1		22
							16	4	145 9					
03		12648 X	8288	-0-	-4360	-0-	398	1	7727 3	Y	105	100 1		27
							47	4	116 9					
04		12240 X	9922	-0-	-2318	-0-	444	1	9337 3	Y	116	123 1		20
							13	4	128 9					
05		12648 X	11793	-0-	-855	-0-	1013	1	10562 3	Y	166	147 1		39
							35	4	183 9					
06		10530 X	7861	-0-	-2669	-0-	639	1	7115 3	Y	87	111 1		15
							11	4	96 9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:	19	RRCID ->	176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	13378	-	14418
01		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	262	1	5032 3	Y	99	112 1		4
							62	4	109 9					
02		5278 X	2935	-0-	-2343	-0-	148	1	2717 3	Y	58	52 1		10
							6	4	64 9					
03		5642 X	3464	-0-	-2178	-0-	166	1	3222 3	Y	51	48 1		13
							20	4	56 9					
04		5460 X	3402	-0-	-2058	-0-	153	1	3193 3	Y	47	50 1		10
							4	4	52 9					
05		5456 X	3544	-0-	-1912	-0-	304	1	3165 3	Y	58	53 1		15
							11	4	64 9					
06		5280 X	3507	-0-	-1773	-0-	288	1	3168 3	Y	42	50 1		7
							5	4	46 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																		
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	6019	-0-	-1359	-0-		770	1	5075	3	Y	105	125	1			8
								58	4	116	9							
02		6293 X	5347	-0-	-946	-0-		905	1	4304	3	Y	116	105	1			19
								10	4	128	9							
03		6665 X	5718	-0-	-947	-0-		767	1	4823	3	Y	88	83	1			24
								31	4	97	9							
04		6450 X	5671	-0-	-779	-0-		446	1	5126	3	Y	83	90	1			17
								8	4	91	9							
05		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-		218	1	6682	3	Y	119	99	1			37
								34	4	131	9							
06		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		187	1	6442	3	Y	88	111	1			14
								9	4	97	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449																		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756																		
01		8990 X	8424	-0-	-566	-0-		1056	1	7003	3	Y	268	333	1			23
								70	4	295	9							
02		8439 X	8155	-0-	-284	-0-		1340	1	6449	3	Y	318	291	1			50
								16	4	350	9							
03		9021 X	8827	-0-	-194	-0-		1161	1	7336	3	Y	257	243	1			64
								47	4	283	9							
04		8400 X	8368	-0-	-32	-0-		642	1	7470	3	Y	224	241	1			47
								10	4	246	9							
05		8680 X	8553	-0-	-127	-0-		262	1	7962	3	Y	271	246	1			72
								31	4	298	9							
06		8400 X	8019	-0-	-381	-0-		221	1	7575	3	Y	190	233	1			29
								14	4	209	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	144	1	2703	3	Y	6	11 1	-0-	
						32	4		7					
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	180	1	3287	3	Y	10	9 1	1	
						2	4		11					
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	175	1	3460	3	Y	7	6 1	2	
						17	4		8					
04	3390 X	3104	-0-	-286	-0-	142	1	2951	3	Y	6	7 1	1	
						4	4		7					
05	3503 X	2999	-0-	-504	-0-	262	1	2721	3	Y	7	6 1	2	
						8	4		8					
06	3390 X	2830	-0-	-560	-0-	235	1	2586	3	Y	5	6 1	1	
						3	4		6					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6665 X	6418	-0-	-247	-0-	296 1	5943 3	Y	110	139 1			8
							58 4	121 9						
02		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	314 1	5783 3	Y	120	106 1			22
							17 4	132 9						
03		6665 X	6606	-0-	-59	-0-	318 1	6159 3	Y	91	89 1			24
							29 4	100 9						
04		6450 X	6231	-0-	-219	-0-	281 1	5852 3	Y	84	91 1			17
							6 4	92 9						
05		6665 X	6407	-0-	-258	-0-	548 1	5724 3	Y	104	92 1			29
							21 4	114 9						
06		6450 X	6012	-0-	-438	-0-	494 1	5426 3	Y	75	91 1			13
							9 4	83 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	150 1	3133 3	Y	85	104 1			6
							32 4	94 9						
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140 1	2565 3	Y	84	76 1			14
							6 4	92 9						
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	145 1	2805 3	Y	67	64 1			17
							17 4	74 9						
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	136 1	2860 3	Y	63	69 1			11
							4 4	69 9						
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	243 1	2547 3	Y	73	65 1			19
							10 4	80 9						
06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	215 1	2413 3	Y	51	64 1			6
							4 4	56 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
01		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	397 1	8056 3	Y	171	185 1			24
							58 4	188 9						
02		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	428 1	7840 3	Y	90	100 1			14
							17 4	99 9						
03		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	313 1	6034 3	Y	52	55 1			11
							41 4	57 9						
04		8280 X	4702	-0-	-3578	-0-	214 1	4443 3	Y	35	39 1			7
							6 4	39 9						
05		8556 X	3628	-0-	-4928	-0-	314 1	3268 3	Y	32	31 1			8
							11 4	35 9						
06		8280 X	4794	-0-	-3486	-0-	393 1	4363 3	Y	31	34 1			5
							4 4	34 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

01	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	631 1	12742 3	133 4	161 9	Y	146	182 1				13
02	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	699 1	12823 3	29 4	200 9	Y	182	164 1				31
03	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	718 1	13925 3	85 4	163 9	Y	148	141 1				38
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	635 1	13209 3	19 4	145 9	Y	132	143 1				27
05	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1210 1	12578 3	42 4	165 9	Y	150	139 1				38
06	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	1102 1	12139 3	17 4	113 9	Y	103	124 1				17

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	26 1	679 3	8 4		Y	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	24 1	614 3	3 4		Y	-0-					-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25 1	724 3	4 4		Y	-0-					-0-
04	690 N	303	-0-	-387	-0-	9 1	293 3	1 4		Y	-0-					-0-
05	682 N	196	-0-	-486	-0-	14 1	145 3	37 4		Y	-0-					-0-
06	690 N	534	-0-	-156	-0-	44 1	451 3	39 4		Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

01	8649 X	6148	-0-	-2501	-0-	641 1	5315 3	32 4	160 9	Y	145	426 1				1
02	8091 X	727	-0-	-7364	-0-	36 1	670 3	1 4	20 9	Y	18	19 1				-0-
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1298 1	15307 3	9 4	332 9	Y	302	107 1				195
04	34426 X	34426	-0-	-0-	-0-	2668 1	31076 3	47 4	635 9	Y	577	658 1				114
05	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	1006 1	30653 3	112 4	706 9	Y	642	565 1				191
06	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	930 1	31872 3	44 4	551 9	Y	501	616 1				76

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3255	-0-	155	378	149	1	3018	3	Y	47	62	1		3
						36	4	52	9						
02	2900 N	2978	-0-	78	456	151	1	2765	3	Y	51	44	1		10
						6	4	56	9						
03	3628 X	3172	-0-	-456	-0-	151	1	2960	3	Y	39	39	1		10
						18	4	43	9						
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	143	1	3009	3	Y	38	41	1		7
						4	4	42	9						
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	248	1	2589	3	Y	33	33	1		7
						9	4	36	9						
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	211	1	2307	3	Y	19	23	1		3
						3	4	21	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790															
01	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	134	1	2711	3	Y	75	98	1		6
						29	4	83	9						
02	3451 X	2167	-0-	-1284	-0-	108	1	1981	3	Y	66	61	1		11
						5	4	73	9						
03	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	100	1	1946	3	Y	46	46	1		11
						12	4	51	9						
04	3570 X	2460	-0-	-1110	-0-	110	1	2291	3	Y	51	52	1		10
						3	4	56	9						
05	3441 X	1739	-0-	-1702	-0-	148	1	1541	3	Y	42	44	1		8
						4	4	46	9						
06	2850 X	1956	-0-	-894	-0-	158	1	1756	3	Y	36	38	1		6
						2	4	40	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176															
01	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	133	1	2629	3	Y	16	21	1		1
						31	4	18	9						
02	3161 X	2993	-0-	-168	-0-	154	1	2810	3	Y	20	18	1		3
						7	4	22	9						
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	162	1	3140	3	Y	17	16	1		4
						19	4	19	9						
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	3025	3	Y	15	16	1		3
						4	4	17	9						
05	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	278	1	2894	3	Y	18	16	1		5
						10	4	20	9						
06	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	250	1	2754	3	Y	12	15	1		2
						3	4	13	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788	- 13800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451	- 16426		
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	36	1	699	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	31	1	647	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825	- 13890		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754	- 11796		
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	Y	238	238	1	-0-
						10	4	262	9					
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	3	Y	430	430	1	-0-
						3	4	473	9					
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
05	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	515	1	5408	3	Y	870	639	1	231
						977	4	957	9					
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	283	1	3067	3	Y	301	532	1	-0-
						140	4	331	9					
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770	- 16830		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620		
01	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	408	1	9167	3	Y	2758	2102	1	656
						47	4	3034	9					
02	2900 N	4509	-0-	1609	1609	149	1	3012	3	Y	1225	1881	1	-0-
						1348	9							
03	1609 N	-0-	-0-	-1609	-0-					Y	-0-			-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1067	3	Y	51	20	1	31
						365	4	56	9					
06	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	712	1	7676	3	Y	2367	2398	1	-0-
						624	4	2604	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	14498	PERF. 1151	- 14202		
01	13702 X	11280	-0-	-2422	-0-	586	1	10212	3	Y	328	408	1	30
						121	4	361	9					
02	12789 X	11061	-0-	-1728	-0-	605	1	9980	3	Y	390	357	1	63
						47	4	429	9					
03	13516 X	12054	-0-	-1462	-0-	640	1	11054	3	Y	265	261	1	67
						68	4	292	9					
04	13080 X	11192	-0-	-1888	-0-	606	1	10320	3	Y	227	246	1	48
						16	4	250	9					
05	13516 X	9318	-0-	-4198	-0-	696	1	7447	3	Y	311	261	1	98
						833	4	342	9					
06	11670 X	10590	-0-	-1080	-0-	867	1	8948	3	Y	242	304	1	36
						509	4	266	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11556	- 11584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	16	20	1	1
						4	4	18	9					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	19	17	1	3
						1	4	21	9					
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	15	14	1	4
						2	4	17	9					
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	13	14	1	3
						1	4	14	9					
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	33	1	346	3	Y	15	14	1	4
						1	4	17	9					
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	31	1	339	3	Y	9	11	1	2
						10	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

01	4495 X	2643	-0-	-1852	-0-	121	1	2355	3	Y	122	156	1	6
						33	4	134	9					
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	212	1	3883	3	Y	223	191	1	38
						11	4	245	9					
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	210	1	4077	3	Y	170	164	1	44
						25	4	187	9					
04	4560 X	2861	-0-	-1699	-0-	125	1	2622	3	Y	99	132	1	11
						5	4	109	9					
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	402	1	4205	3	Y	203	168	1	46
						18	4	223	9					
06	4500 X	3870	-0-	-630	-0-	312	1	3418	3	Y	122	147	1	21
						6	4	134	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

01	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2966	3	30	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	3190 X	2075	-0-	-1115	-0-	2072	3	3	4	Y	-0-			-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3673	3	52	4	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	3750 X	1927	-0-	-1823	-0-	1923	3	3	4	Y	1			1
						1	9							
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3936	3	13	4	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
CLEOPATRA		WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	1118	-0-	-773	-0-	68 1	1050 2	N	-0-	61
02		1769 X	1153	-0-	-616	-0-	60 1	1093 2	N	-0-	61
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	153 1	3201 2	N	2	63
04		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	204 1	4299 2	N	2	65
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	210 1	3478 2	N	3	68
06		1830 X	1613	-0-	-217	-0-	140 1	1473 2	N	-0-	68

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)		28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
SALINAS, NICOLAS G.		WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL STAGGS (4100)		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GARZA ETAL "B" UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096 - 4296
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 - 5660
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836 - 5850
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	328 1	2468 2	N	10	12 1	137
						11 9					
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	359 1	2416 2	N	15	8 1	144
						17 9					
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	376 1	2563 2	N	9	12 1	141
						10 9					
04	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	330 1	2388 2	N	15	3 1	153
						17 9					
05	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	375 1	2462 2	N	14	6 1	161
						15 9					
06	2850 N	2765	-0-	-85	-0-	277 1	2466 2	N	20	143 1	35
						22 9					

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034			
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	N	1	1 1	173
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 2		N	-0-	1 1	172
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-	1 1	171
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-		171
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9	N	1	1 1	171
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558 2	7 9	N	6	1 1	172

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	15			53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			53

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	259	-0-	259	12303	259	2	Y	-0-			158
02	DLQ G-10	483	-0-	483	12786	483	2	Y	-0-			158
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786			Y	-0-			158
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786			Y	10			168
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786			Y	5			173
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12786			Y	NO RPT			173

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)				28428 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
TEKRON OPERATING, LLC				850872								
MILLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 194170	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9169	- 9206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-			28
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28

MILLER RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 194172	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9080	- 9442			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	431		Y	-0-			16
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	431		Y	-0-			16
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	431		Y	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	431		Y	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	431		Y	-0-			16
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	431		Y	NO RPT			16

MILLER RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 195872	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9282	- 9495			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			51

MILLER RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 217901	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9214	- 9370			
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	-0-			2
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15			17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

ELLIE C (CONSOLIDATED)				28442 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 T	RRCID -> 151339	COMPL. DATE 05/04/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8244	- 8260			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 3606 D	RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8198	- 8208			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
*06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	133	-0-	133	254	133 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	145	-0-	145	399	145 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		694746	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:	21	RRCID ->	179618	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12542 - 12576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CAVAZOS			WELL #:	3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12646 - 12706	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CAVAZOS			WELL #:	4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CAVAZOS			WELL #:	7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CAVAZOS			WELL #:	6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	2	1	12460	2	N	-0-	-0-
02	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-	-0-
03	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-	-0-
04	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	62	1	12468	2	N	-0-	-0-
05	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	125	1	12698	2	N	-0-	-0-
06	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	48	1	12146	2	N	14	14
						15	9					
INEOS USA OIL & GAS LLC			WELL #:	424176	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564	
VELA			WELL #:	1	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)			28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL M-098041 / TR 52			WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)			//CONT.//	28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			//CONT.//	918475								
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10106	- 10134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/			WELL #:	6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. N/A				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:	3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #:	7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	- 11519			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49			WELL #:	1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266	- 12282			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #:	7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932	- 8940			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11528 - 11576								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12264 - 12452								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6		RRCID ->		213638		COMPL. DATE		09/06/2005		TOTAL DEPTH		12516 PERF.11324 - 12037	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10038 - 10072								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10389 - 10452								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-			15					

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		8		RRCID ->		196325		COMPL. DATE		07/05/2003		TOTAL DEPTH		10650 PERF.10436 - 10501	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-					

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11702 - 11709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620 PERF.10438 - 10474	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		207092		COMPL. DATE		10/30/2004		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10428 - 10468		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		221570		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		10640		PERF.10430 - 10460		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4538 - 4800	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 8682 - 9215	
01	DLQ G-10	106	-0-	106	1299	106 2	Y	-0-		-0-
02	1381 N	82	-0-	-1299	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	2	Y	-0-					-0-
02	33 N	18	-0-	-15	-0-	18	2	Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT					-0-
ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7708 - 7756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522		
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	Y	-0-					-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	Y	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-					-0-
ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8504 - 8514		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8570 - 8601		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, GG		WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINITAS (V-16)		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINITAS (V-17)		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	213	-0-	213	1721	213	2	Y	-0-	-0-
02	1841 N	120	-0-	-1721	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2666 X	1305	-0-	-1361	-0-	76	1	1145	2	Y	76	68 1	32
						84	9						
02	2494 X	2107	-0-	-387	-0-	126	1	1928	2	Y	48	62 1	18
						53	9						
03	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	138	1	2061	2	Y	102	81 1	39
						112	9						
04	1260 N	597	-0-	-663	-0-	32	1	489	2	Y	69	79 1	29
						76	9						
05	2263 N	63	-0-	-2200	-0-	3	1	49	2	Y	10	21 1	18
						11	9						
06	2250 N	51	-0-	-2199	-0-	2	1	34	2	Y	14	24 1	7
						15	9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908	
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57	

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363															
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		248 N	33	-0-	-215	-0-			2	1	31	2	Y	-0-	-0-
02		87 N	51	-0-	-36	-0-			3	1	48	2	Y	-0-	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-			7	1	97	2	Y	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-			9	1	129	2	Y	-0-	-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-			8	1	104	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-			5	2			Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-21)			29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
LOPEZ			WELL #:	4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	43	-0-	43 B	352	43 2		Y	-0-		-0-
02		393 N	41	-0-	-352 B	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
04		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADI OPERATING, LLC			100779									
LA RUCIA			WELL #:	K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 - 8902
01		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2251 2	69 9	Y	63	142 1	252
02		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1816 2	41 9	Y	37	25 1	264
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2223 2	76 9	Y	69		333
04		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2318 2	74 9	Y	67		400
05		1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1614 2	92 9	Y	84	188 1	296
*06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1804 2	74 9	Y	67		363

LA RUCIA			WELL #:	K 5	RRCID ->	286572	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900 - 8906
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	187 2	19 9	Y	17	38 1	152
02		899 N	391	-0-	-508 B	-0-	388 2	3 9	Y	3	155 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		961 N	489	-0-	-472 B	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
04		210 N	40	-0-	-170 B	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
05		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, G. G.			WELL #:	6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)			29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GLORIA GARCIA LOPEZ			WELL #:	10	RRCID ->	261208	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7352 - 7364
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
LOPEZ, G. G.			WELL #: 10		RRCID -> 199603			COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

LOPEZ, G. G.			WELL #: 9T		RRCID -> 199621			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451				
01		3534 X	2868	-0-	-666	-0-	163	1	2449	2	Y	233	217	1	105
02		3306 X	2754	-0-	-552	-0-	256	9	162	1	Y	97	154	1	48
03		3534 X	2884	-0-	-650	-0-	107	9	173	1	Y	103	102	1	49
04		3000 X	2777	-0-	-223	-0-	113	9	167	1	Y	82	97	1	34
05		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	90	9	146	1	Y	72	59	1	47
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	79	9	198	1	Y	81	86	1	43
							89	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #: 14		RRCID -> 203224			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388				
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			-0-
02		522 N	495	-0-	-27	-0-	30	1	465	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	541	-0-	-141	-0-	34	1	507	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	497	-0-	-103	-0-	31	1	466	2	Y	-0-			-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G.G.			WELL #: 11L		RRCID -> 203540			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599				
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 204751			COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042				
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206433	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	90	1	1346	2	Y	233	218 1	106
						256	9						
02	1885 N	1568	-0-	-317	-0-	90	1	1371	2	Y	97	155 1	48
						107	9						
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	97	1	1457	2	Y	104	102 1	50
						114	9						
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	90	1	1364	2	Y	83	97 1	36
						91	9						
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	78	1	1369	2	Y	72	59 1	49
						79	9						
06	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	93	1	1279	2	Y	81	86 1	43
						89	9						

LOPEZ, G G		WELL #:		18	RRCID ->	206667	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 9064	
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	40	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, G G		WELL #:		17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9014 - 9064	
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	140	1	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	136	1	2060	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2050	-0-	-244	-0-	109	1	1912	2	Y	26	15 1	11
						29	9						
06	2220 N	1993	-0-	-227	-0-	132	1	1816	2	Y	41	31 1	22
						45	9						

LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 - 9694	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	163	-0-	163	163	9	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	282	-0-	282	445	19	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	9	1	141	2	Y	-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	2	Y	-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055						
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	50	1	755	2	Y	47	43	1	21
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	7	21	1	7
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	61	1	910	2	Y	-0-	7	1	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	51	1	892	2	Y	28	15	1	13
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	9	903	2	Y	41	32	1	22

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCHE		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

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

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804															
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298															
01		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
02		2610 X	1739	-0-	-871	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
03		2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
04		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
05		2883 X	1340	-0-	-1543	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314															
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGEL		WELL #:		1401	RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680						
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2				N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2				N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
PALOMAS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6427 - 6540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 219		WELL #:	1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:	1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
DE RUEDA, EULOGIO		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		366634									
TINNEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		366634									
TINNEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	128800	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7750
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2004									

EVELYN (Y-2)				29688	705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C				366634							
TINNEY ESTATE				WELL #:	RRCID ->	130246	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7278 - 7326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
	PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/01/2004										

EVELYN EAST (14,700)				29690	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SANTA FE RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	196020	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16300 PERF. N/A
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-		47
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	4 1	41 3	N	-0-		47
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	N	-0-		47
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-		47
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-		47
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		47

EWING (5500)				29772	728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
EWING -F-				WELL #:	2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950 PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)				29801	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VELENO				WELL #:	5	RRCID ->	205591	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 8748 - 10392
01	8060 X	7736	-0-	-324	-0-	694 1	7042 2	N	-0-		-0-
02	7192 X	7118	-0-	-74	-0-	697 1	6421 2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6473	-0-	-1215	-0-	608 1	5865 2	N	-0-		-0-
04	7500 X	7146	-0-	-354	-0-	682 1	6464 2	N	-0-		-0-
05	7750 X	6994	-0-	-756	-0-	658 1	6336 2	N	-0-		-0-
06	7500 X	7364	-0-	-136	-0-	691 1	6673 2	N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8571 - 9564
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 233229	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9262	- 10040					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1300 N	1300 -0-	-0-	-0-		1300 2		N	-0-	-0-			
02		933 N	933 -0-	-0-	-0-		5 1	928 2	N	-0-	-0-			
03		944 N	944 -0-	-0-	-0-		27 1	917 2	N	-0-	-0-			
*04		1009 N	1009 -0-	-0-	-0-		24 1	985 2	N	-0-	-0-			
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #: 2	RRCID -> 238516	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10196	- 10641					
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 247368	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 8564	- 8760					
01		3472 X	3238 -0-	-234	-0-		3238 2		N	-0-	-0-			
02		3909 X	3909 -0-	-0-	-0-		534 1	3375 2	N	-0-	-0-			
03		3793 X	3793 -0-	-0-	-0-		570 1	3223 2	N	-0-	-0-			
04		3690 X	3608 -0-	-82	-0-		540 1	3068 2	N	-0-	-0-			
05		3410 X	NO RPT -0-	-3410	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		3120 X	NO RPT -0-	-3120	-0-				N	NO RPT	-0-			
SAENZ				WELL #: 1	RRCID -> 248458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9772	- 9880					
01		173 N	173 -0-	-0-	-0-		173 2		N	-0-	-0-			
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		227 N	227 -0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-	-0-			
*04		192 N	192 -0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-	-0-			
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DERLY				WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502					
01		186 N	88 -0-	-98	-0-		88 2		N	-0-	-0-			
02		96 N	96 -0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-	-0-			
03		186 N	41 -0-	-145	-0-		41 2		N	-0-	-0-			
04		90 N	30 -0-	-60	-0-		30 2		N	-0-	-0-			
05		93 N	23 -0-	-70	-0-		23 2		N	-0-	-0-			
06		46 N	46 -0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-	-0-			
DERLY				WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10064	- 10078					
01		1271 N	1236 -0-	-35	-0-		1236 2		N	-0-	-0-			
02		1189 N	1155 -0-	-34	-0-		1155 2		N	-0-	-0-			
03		1256 N	1256 -0-	-0-	-0-		1256 2		N	-0-	-0-			
04		1207 N	1207 -0-	-0-	-0-		1207 2		N	-0-	-0-			
05		1240 N	1216 -0-	-24	-0-		1216 2		N	-0-	-0-			
06		1230 N	1157 -0-	-73	-0-		1157 2		N	-0-	-0-			

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

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

 JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

01	1302 N	995	-0-	-307	-0-	995	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	813	-0-	-231	-0-	813	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2		N	-0-			-0-

 JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-			-0-

 RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1207	1	2511	2	N	-0-		-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	1168	1	2683	2	N	-0-		-0-
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1103	1	2957	2	N	-0-		-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1104	1	2872	2	N	-0-		-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1106	1	2906	2	N	-0-		-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1095	1	2707	2	N	-0-		-0-

 LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	793	1	1650	2	N	-0-		-0-
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	832	1	1911	2	N	-0-		-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	897	1	2405	2	N	-0-		-0-
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	896	1	2329	2	N	-0-		-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	894	1	2350	2	N	-0-		-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	905	1	2237	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MORALES ET AL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8191	-		8530				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			74
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			74
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			75
R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9626	-		9980				
01	4898 X	3676	-0-	-1222	-0-	190	1	3486	2	N	-0-			-0-
02	4582 X	4119	-0-	-463	-0-	213	1	3906	2	N	-0-			-0-
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	246	1	4357	2	N	-0-			-0-
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	236	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	250	1	4212	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	213	1	3827	2	N	-0-			-0-
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8740	-		9866				
01	9331 X	9155	-0-	-176	-0-	474	1	8681	2	N	-0-			-0-
02	8729 X	8339	-0-	-390	-0-	432	1	7907	2	N	-0-			-0-
03	9455 X	9004	-0-	-451	-0-	481	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	9150 X	8570	-0-	-580	-0-	465	1	8105	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8189	-0-	-1266	-0-	458	1	7731	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	6587	-0-	-2263	-0-	348	1	6239	2	N	-0-			-0-
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8812	-		9226				
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	86	1	1443	2	N	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9862	-		10014				
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	733	-0-	-887	-0-	40	1	693	2	N	-0-			-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	N	-0-			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	N	-0-			-0-
R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11357	PERF. 9156	-		10488				
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
02	1247 N	896	-0-	-351	-0-	896	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
VELENO			WELL #:	1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	133 1	1345 2		N	-0-			37
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	126 1	1162 2		N	-0-			37
03		1395 N	1178	-0-	-217	-0-	111 1	1067 2		N	-0-			37
04		1440 N	980	-0-	-460	-0-	93 1	887 2		N	-0-			37
05		1364 N	596	-0-	-768	-0-	56 1	540 2		N	-0-			37
06		1140 N	440	-0-	-700	-0-	41 1	399 2		N	-0-			36

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005			
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	137 1	2513 2		N	-0-			-0-
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	116 1	2122 2		N	-0-			-0-
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	130 1	2306 2		N	-0-			-0-
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	129 1	2253 2		N	-0-			-0-
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	132 1	2223 2		N	-0-			-0-
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116 1	2077 2		N	-0-			-0-

MORALES			WELL #:	2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8690 - 10290			
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	153 1	2796 2		N	-0-			1
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138 1	2530 2		N	-0-			1
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	190 1	3359 2		N	-0-			1
04		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	144 1	2508 2		N	-0-			1
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	185 1	3118 2		N	-0-			1
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	144 1	2584 2		N	-0-			1

CUELLAR G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8738 - 9994			
01		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2			N	-0-			15
02		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2			N	-0-			15
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2			N	-0-			15
04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-			15
05		2759 N	2701	-0-	-58	-0-	2701 2			N	-0-			15
06		2670 N	2516	-0-	-154	-0-	2516 2			N	-0-			15

RMT			WELL #:	3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7812 - 10135			
01		2201 X	1626	-0-	-575	-0-	1626 2			N	-0-			-0-
02		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
03		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2			N	-0-			-0-
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-			-0-
05		2418 X	2378	-0-	-40	-0-	2378 2			N	-0-			-0-
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-			-0-

RMT			WELL #:	4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9790 - 10890			
01		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	199 1	3636 2		N	-0-			-0-
02		3741 X	3637	-0-	-104	-0-	188 1	3449 2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3685	-0-	-314	-0-	197 1	3488 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	181 1	3158 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	156 1	2640 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3695	-0-	-55	-0-	195 1	3500 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ			WELL #:	1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. 6438 - 8879			
01		992 N	988	-0-	-4	-0-	123 1	865 2		N	-0-			-0-
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	131 1	809 2		N	-0-			-0-
03		961 N	949	-0-	-12	-0-	122 1	827 2		N	-0-			-0-
04		960 N	949	-0-	-11	-0-	125 1	824 2		N	-0-			-0-
05		992 N	891	-0-	-101	-0-	119 1	772 2		N	-0-			-0-
06		930 N	856	-0-	-74	-0-	119 1	737 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERLY		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MOLLETES CREEK GU			WELL #:	2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

MENDOZA			WELL #:	2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			8
02	261 N	162	-0-	-99	-0-	162 2		N	-0-			8
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			8
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			8
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			8
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			8

GUTIERREZ			WELL #:	1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	132 1	851 2	N	-0-			-0-
02	928 N	831	-0-	-97	-0-	127 1	704 2	N	-0-			-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	157 1	1018 2	N	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	169 1	1032 2	N	-0-			-0-
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	126 1	770 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	133 1	790 2	N	-0-			-0-

VELENO			WELL #:	4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT			WELL #:	20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	77 1	3257 2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3240	-0-	-269	-0-	149 1	3091 2	N	-0-			-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	190 1	3629 2	N	-0-			-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	185 1	3546 2	N	-0-			-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	189 1	3767 2	N	-0-			-0-
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	166 1	4307 2	N	-0-			-0-

JUAN DE DIOS			WELL #:	1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			29
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	666 2	80 9	N	73			102
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			102
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			102
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			102
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	592 2	83 9	N	75			177

EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		MENDOZA		//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
						//CONT.//	386310											
						WELL #:	4	RRCID -> 202838			COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368	-	8406
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-	-0-	-0-					5
02		2465 N	2074	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-	-0-	-0-					5
03		3007 N	2321	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-	-0-	-0-					5
04		2520 N	2214	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-	-0-	-0-					5
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-	-0-	-0-					5
06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-	-0-	-0-					5

SINGER-ANDERS						WELL #:	1	RRCID -> 203527			COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788	-	10240
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-					5

VILLERREAL						WELL #:	2	RRCID -> 203554			COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9002	-	9996
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1034 2	N	-0-	-0-					-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	983 2	N	-0-	-0-					-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1005 2	N	-0-	-0-					-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	991 2	N	-0-	-0-					-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1009 2	N	-0-	-0-					-0-
06		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	53 1	947 2	N	-0-	-0-					-0-

GUTIERREZ						WELL #:	2	RRCID -> 203568			COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7551	-	10042
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	573 2	N	-0-	-0-					-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	567 2	N	-0-	-0-					-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	554 2	N	-0-	-0-					-0-
04		510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	69 1	422 2	N	-0-	-0-					-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	617 2	N	-0-	-0-					-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	557 2	N	-0-	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 203842			COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328	-	8388
01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-	-0-					-0-
02		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-	-0-					-0-
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-	-0-					-0-
04		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-	-0-					-0-
05		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-	-0-					-0-
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-	-0-					-0-

RMT						WELL #:	6	RRCID -> 204086			COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801	-	10602
01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	50 1	917 2	N	-0-	-0-					-0-
02		928 N	821	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	43 1	778 2	N	-0-	-0-					-0-
03		899 N	838	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	45 1	793 2	N	-0-	-0-					-0-
04		930 N	703	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	38 1	665 2	N	-0-	-0-					-0-
05		868 N	519	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2	N	-0-	-0-					-0-
06		810 N	716	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	38 1	678 2	N	-0-	-0-					-0-

VELENO						WELL #:	2	RRCID -> 204137			COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	8376	-	10506
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	80 1	517 2	N	-0-	-0-					-0-
02		580 N	432	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	66 1	366 2	N	-0-	-0-					-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	549 2	N	-0-	-0-					-0-
04		570 N	546	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	77 1	469 2	N	-0-	-0-					-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	477 2	N	-0-	-0-					-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	76 1	449 2	N	-0-	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
01	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	297	1	3012	2	-0-	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	305	1	2811	2	-0-	
03	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	311	1	3000	2	-0-	
04	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	302	1	2867	2	-0-	
05	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	307	1	2958	2	-0-	
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	293	1	2828	2	-0-	

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767	2		N	-0-	
03	1178 N	933	-0-	-245	-0-	933	2		N	-0-	
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2		N	-0-	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552			
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	381	1	1124	2	N	-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	364	1	1092	2	N	-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	335	1	1031	2	N	-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	406	1	1207	2	N	-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	419	1	1301	2	N	-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	461	1	1185	2	N	-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-	
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	
03	2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207	2		N	-0-	
04	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2		N	-0-	
05	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2		N	-0-	
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-	

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458			
01	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4169	2		N	-0-	
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-	
03	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	4041	2		N	-0-	
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-	
05	4557 X	4280	-0-	-277	-0-	4280	2		N	-0-	
06	4410 X	3219	-0-	-1191	-0-	3219	2		N	-0-	

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672			
01	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2		N	-0-	
02	1189 N	1084	-0-	-105	-0-	1084	2		N	-0-	
03	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2		N	-0-	
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2		N	-0-	
05	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2		N	-0-	
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2		N	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	409	2	N	-0-	1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	547	2	N	-0-	1
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	638	2	N	-0-	1
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	91	1	556	2	N	-0-	1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	2	N	-0-	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	N	-0-	1

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-	-0-	
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-	
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-	-0-	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	-0-	

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	157	1	1597	2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1609	-0-	-44	-0-	158	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	151	1	1453	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	150	1	1423	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	139	1	1340	2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	142	1	1371	2	N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-	17
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-	17
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-	17
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-	17
05	961 N	772	-0-	-189	-0-	43	1	729	2	N	-0-	17
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	36	1	652	2	N	-0-	17

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	145	1	2664	2	N	-0-	5
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2402	2	N	-0-	5
03	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	138	1	2452	2	N	-0-	5
04	2580 X	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2336	2	N	-0-	5
05	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	138	1	2336	2	N	-0-	5
06	2580 X	2484	-0-	-96	-0-	131	1	2353	2	N	-0-	5

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
02	290 N	198	-0-	-92	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-	-0-	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-	
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-	4
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1221	2	N	-0-	4
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	-0-	4
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1480	2	N	-0-	4
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	101	1	1700	2	N	-0-	4
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	-0-	4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226		
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972		
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		7
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813		
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	111 1	2036 2	N	-0-	-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93 1	1693 2	N	-0-	-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111 1	1969 2	N	-0-	-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	111 1	1932 2	N	-0-	-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	113 1	1903 2	N	-0-	-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	101 1	1812 2	N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	-0-
02	3103 X	3092	-0-	-11	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-	-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N	-0-	-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-	-0-
06	3210 X	3185	-0-	-25	-0-	3185 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2	Y	-0-	-0-	
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-	-0-	
03	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2	Y	-0-	-0-	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-	
05	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-	-0-	

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708			
01	1116 N	368	-0-	-748	-0-	368	2	N	-0-	2	
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	289	2	N	-0-	2	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	2	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	2	
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-	2	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	2	

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950			
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-	1	
02	3451 X	2942	-0-	-509	-0-	2942	2	N	-0-	1	
03	3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3212	2	N	-0-	1	
04	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3217	2	N	-0-	1	
05	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2	N	-0-	1	
06	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2	N	-0-	1	

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472			
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-	4	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-	4	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	4	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	4	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	4	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	4	

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898			
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	5	
02	1247 N	1123	-0-	-124	-0-	1123	2	N	-0-	5	
03	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2	N	-0-	5	
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2	N	-0-	5	
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2	N	-0-	5	
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2	N	-0-	5	

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259			
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	N	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3188	-0-	-222	-0-	428 1	2760 2	N	-0-			-0-	
02		3190 X	2837	-0-	-353	-0-	433 1	2404 2	N	-0-			-0-	
03		3410 X	3082	-0-	-328	-0-	411 1	2671 2	N	-0-			-0-	
04		3300 X	3131	-0-	-169	-0-	440 1	2691 2	N	-0-			-0-	
05		3286 X	3244	-0-	-42	-0-	457 1	2787 2	N	-0-			-0-	
06		3090 X	2989	-0-	-101	-0-	431 1	2558 2	N	-0-			-0-	

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645		
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	34 1	341 2	N	-0-			-0-	
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 1	319 2	N	-0-			-0-	
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	35 1	335 2	N	-0-			-0-	
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	34 1	319 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	33 1	314 2	N	-0-			-0-	
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	31 1	300 2	N	-0-			-0-	

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506		
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	23 1	215 2	N	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-			-0-	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-			-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	27 1	222 2	N	-0-			-0-	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	N	-0-			-0-	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	243 2	N	-0-			-0-	

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352		
01		4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046 2		N	-0-			-0-	
02		3828 X	3741	-0-	-87	-0-	3741 2		N	-0-			-0-	
03		4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3967 2		N	-0-			-0-	
04		3990 X	3802	-0-	-188	-0-	3802 2		N	-0-			-0-	
05		4123 X	3946	-0-	-177	-0-	3946 2		N	-0-			-0-	
06		3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3868 2		N	-0-			-0-	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303		
01		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	107 1	1950 2	N	-0-			-0-	
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	99 1	1820 2	N	-0-			-0-	
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	120 1	2118 2	N	-0-			-0-	
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	108 1	1884 2	N	-0-			-0-	
05		2046 N	2026	-0-	-20	-0-	113 1	1913 2	N	-0-			-0-	
06		2160 N	2107	-0-	-53	-0-	111 1	1996 2	N	-0-			-0-	

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235		
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-	
02		435 N	395	-0-	-40	-0-	395 2		N	-0-			-0-	
03		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			-0-	
04		450 N	306	-0-	-144	-0-	306 2		N	-0-			-0-	
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-	
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2		N	-0-			-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-		-0-
02		928 N	826	-0-	-102	-0-	826 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-		-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
06		900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2		N	-0-		-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	378 1	2436 2	N	-0-		-0-
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	284 1	1577 2	N	-0-		-0-
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	277 1	1803 2	N	-0-		-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	257 1	1574 2	N	-0-		-0-
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	269 1	1643 2	N	-0-		-0-
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	258 1	1532 2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10088 - 10118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	36	-0-	36	55	36 2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	45	-0-	45	100	45 2		Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526
01		837 N	540	-0-	-297	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077
01		1674 N	1429	-0-	-245	-0-	74 1	1355 2	N	-0-		-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	75 1	1377 2	N	-0-		-0-
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	86 1	1521 2	N	-0-		-0-
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	84 1	1461 2	N	-0-		-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	91 1	1540 2	N	-0-		-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	83 1	1495 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	678	-0-	-376	-0-			91	1	587	2	N	-0-			-0-
02	928 N	531	-0-	-397	-0-			81	1	450	2	N	-0-			-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-			81	1	528	2	N	-0-			-0-
04	660 N	569	-0-	-91	-0-			80	1	489	2	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-			87	1	531	2	N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-			90	1	535	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414				
01	961 N	837	-0-	-124	-0-			837	2			N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-			884	2			N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	2			N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			1151	2			N	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			1313	2			N	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-			1282	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228				
01	961 N	925	-0-	-36	-0-			925	2			N	-0-			3
02	928 N	763	-0-	-165	-0-			763	2			N	-0-			3
03	930 N	837	-0-	-93	-0-			837	2			N	-0-			3
04	900 N	478	-0-	-422	-0-			478	2			N	-0-			3
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-			813	2			N	-0-			3
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-			855	2			N	-0-			3

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417				
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			19	1	55	2	N	-0-			2
02	58 N	44	-0-	-14	-0-			11	1	33	2	N	-0-			2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-			27	1	81	2	N	-0-			2
05	62 N	15	-0-	-47	-0-			4	1	11	2	N	-0-			2
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			2	1	5	2	N	-0-			2

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006				
01	1209 N	1204	-0-	-5	-0-			118	1	1086	2	N	-0-			35
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			136	1	1287	2	N	-0-			35
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			142	1	1314	2	N	-0-			35
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			143	1	1195	2	N	-0-			35
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			135	1	1108	2	N	-0-			35
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			131	1	1145	2	N	-0-			35

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360				
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-			336	1	3073	2	N	-0-			49
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			332	1	3152	2	N	39			88
								43	9							
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-			285	1	2647	2	N	57			145
								63	9							
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-			272	1	2272	2	N	-0-			145
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-			114	1	931	2	N	-0-			145
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			401	1	3519	2	N	-0-			145

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
02	1914 N	1898	-0-	-16	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
06	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933 2		N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326			
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		31
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		31
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		31
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		31
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		31
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-		30

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596			
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	314 1	2022 2	N	-0-		1
02	2378 N	1966	-0-	-412	-0-	300 1	1666 2	N	-0-		1
03	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	304 1	1978 2	N	-0-		1
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	319 1	1952 2	N	-0-		1
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	324 1	1975 2	N	-0-		1
06	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	319 1	1891 2	N	-0-		1

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622			
01	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	432 1	4382 2	N	-0-		-0-
02	4785 X	4424	-0-	-361	-0-	433 1	3991 2	N	-0-		-0-
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	499 1	4811 2	N	-0-		-0-
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	483 1	4580 2	N	-0-		-0-
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	488 1	4700 2	N	-0-		-0-
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	484 1	4670 2	N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502			
01	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
02	2958 X	2639	-0-	-319	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551 2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256			
01	3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
02	3306 X	2717	-0-	-589	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
03	3534 X	2992	-0-	-542	-0-	2992 2		N	-0-		-0-
04	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590			
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
02	2436	X	2159	-0-	-277	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
03	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2261	2		N	-0-				-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-				-0-
05	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
06	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	2008	2		N	-0-				-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972						
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-				6
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				6
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-				6
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1086	2	1	9	N	1			7
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2		N	-0-				7
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1			8

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963						
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-				-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694						
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	70	1	389	2	N	-0-			-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	29	1	188	2	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-			-0-
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	40	1	243	2	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	N	-0-			1

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414						
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	2	N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-	
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	704	2		N	-0-	-0-	
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2		N	-0-	-0-	
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	-0-	
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2		N	-0-	-0-	

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063				
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-	
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	15	1	141	2	N	-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	N	-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	N	-0-	

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-	
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	8	1	75	2	N	-0-	
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-	

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248				
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	58	1	583	2	N	-0-	
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	58	1	535	2	N	-0-	
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	60	1	579	2	N	-0-	
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	56	1	534	2	N	-0-	
05	620 N	533	-0-	-87	-0-	50	1	483	2	N	-0-	
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	46	1	448	2	N	-0-	

GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082				
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	207	1	1893	2	N	-0-	
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1743	2	N	-0-	
03	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	197	1	1825	2	N	-0-	
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	214	1	1785	2	N	-0-	
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	227	1	1864	2	N	-0-	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	204	1	1793	2	N	-0-	

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728				
01	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	693	1	4468	2	N	-0-	
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	726	1	4032	2	N	-0-	
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	824	1	5359	2	N	-0-	
04	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	823	1	5034	2	N	-0-	
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	861	1	5252	2	N	-0-	
06	5940 X	5449	-0-	-491	-0-	786	1	4663	2	N	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	398	1	1176	2	N	-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	486	1	1458	2	N	-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	469	1	1445	2	N	-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	393	1	1169	2	N	-0-
05	1953	N	1577	-0-	-376	384	1	1193	2	N	-0-
06	1860	N	833	-0-	-1027	233	1	600	2	N	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998			
01	155	N	155	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	-0-
02	145	N	120	-0-	-25	120	2		Y	-0-	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	206	2		Y	-0-	-0-
04	150	N	122	-0-	-28	122	2		Y	-0-	-0-
05	124	N	94	-0-	-30	94	2		Y	-0-	-0-
06	180	N	70	-0-	-110	70	2		Y	-0-	-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003			
01	2863	X	2863	-0-	-0-	356	1	2507	2	N	-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	363	1	2253	2	N	-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	353	1	2385	2	N	-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	356	1	2343	2	N	-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	363	1	2359	2	N	-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	371	1	2296	2	N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249			
01	93	N	81	-0-	-12	81	2		N	-0-	-0-
02	87	N	84	-0-	-3	84	2		N	-0-	-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296			
01	465	N	416	-0-	-49	52	1	364	2	N	-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	54	1	338	2	N	-0-
03	403	N	393	-0-	-10	51	1	342	2	N	-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-
05	434	N	394	-0-	-40	52	1	342	2	N	-0-
06	390	N	379	-0-	-11	53	1	326	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082			
01	2153	N	2153	-0-	-0-	268	1	1885	2	N	-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	279	1	1733	2	N	-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	274	1	1850	2	N	-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	264	1	1741	2	N	-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	269	1	1750	2	N	-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	272	1	1683	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072			
01	155	N	152	-0-	-3	19	1	133	2	N	-0-
02	145	N	136	-0-	-9	19	1	117	2	N	-0-
03	155	N	143	-0-	-12	18	1	125	2	N	-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-
05	155	N	149	-0-	-6	20	1	129	2	N	-0-
06	150	N	149	-0-	-1	21	1	128	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	3159 2	N	-0-	-0-	-0-	6
02	3190 X	3027	-0-	-163	-0-	-0-	297 1	2730 2	N	-0-	-0-	-0-	6
03	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	-0-	307 1	2965 2	N	-0-	-0-	-0-	6
04	3360 X	3105	-0-	-255	-0-	-0-	296 1	2809 2	N	-0-	-0-	-0-	6
05	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	-0-	294 1	2828 2	N	-0-	-0-	-0-	6
06	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	-0-	290 1	2796 2	N	-0-	-0-	-0-	9

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542					
01	3968 X	3769	-0-	-199	-0-	-0-	3769 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3654 X	3338	-0-	-316	-0-	-0-	3338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3906 X	3850	-0-	-56	-0-	-0-	3850 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3660 X	3446	-0-	-214	-0-	-0-	3446 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	-0-	3378 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374					
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-	4
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	4
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	538 2	N	-0-	-0-	-0-	4
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	719 2	N	-0-	-0-	-0-	4
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-	4
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1	1767 2	N	-0-	-0-	-0-	5

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108					
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	856 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-	74 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	6
02	348 N	241	-0-	-107	-0-	-0-	60 1	181 2	N	-0-	-0-	-0-	6
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	267 2	N	-0-	-0-	-0-	6
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	261 2	N	-0-	-0-	-0-	6
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-	6
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	91 1	233 2	N	-0-	-0-	-0-	5

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143					
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5549 X	5507	-0-	-42	-0-	494 1	5013 2	N	-0-			-0-
02	5336 X	5025	-0-	-311	-0-	492 1	4533 2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	497 1	4795 2	N	-0-			-0-
04	5520 X	4970	-0-	-550	-0-	474 1	4496 2	N	-0-			-0-
05	5518 X	5086	-0-	-432	-0-	479 1	4607 2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4857	-0-	-483	-0-	456 1	4401 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528				
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	72 1	734 2	N	-0-			10
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	72 1	668 2	N	-0-			10
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	74 1	717 2	N	-0-			10
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72 1	679 2	N	-0-			10
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	71 1	680 2	N	-0-			10
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	68 1	656 2	N	-0-			9

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120				
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	17 1	122 2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20 1	125 2	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	18 1	120 2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	123 2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030				
01	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	218 1	2610 2	N	-0-			-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	251 1	2979 2	N	-0-			-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	273 1	3167 2	N	-0-			-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	265 1	2993 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	174 1	2916 2	N	-0-			-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118				
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	881 2	45 9	N	41			41
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			41
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			41
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			41
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	39 6		2

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962				
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	8 1	76 2	N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	7 1	59 2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750				
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1139	-0-	-195	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2		Y	-0-	-0-
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	676 2		Y	-0-	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-	-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2		Y	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2		Y	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	51 1	358 2	N	-0-	-0-
02	377 N	337	-0-	-40	-0-	47 1	290 2	N	-0-	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	44 1	296 2	N	-0-	-0-
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	41 1	272 2	N	-0-	-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	37 1	238 2	N	-0-	-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	38 1	235 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
01	4371 X	3504	-0-	-867	-0-	471 1	3033 2	N	-0-	-0-
02	3770 X	3150	-0-	-620	-0-	481 1	2669 2	N	-0-	-0-
03	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	416 1	2708 2	N	-0-	-0-
04	3630 X	2950	-0-	-680	-0-	415 1	2535 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	2775	-0-	-883	-0-	391 1	2384 2	N	-0-	-0-
06	3390 X	2950	-0-	-440	-0-	426 1	2524 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
01	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	167 1	1695 2	N	-0-	53
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	171 1	1575 2	N	-0-	53
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	176 1	1696 2	N	-0-	53
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	170 1	1610 2	N	-0-	53
05	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	169 1	1623 2	N	-0-	53
06	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	161 1	1556 2	N	-0-	53

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1540	2	N	-0-	
02	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	231	1	1281	2	N	-0-	
03	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	234	1	1526	2	N	-0-	
04	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	236	1	1445	2	N	-0-	
05	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	191	1	1166	2	N	-0-	
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	232	1	1376	2	N	-0-	

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520				
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-		
02	348 N	292	-0-	-56	-0-	292	2		N	-0-		
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-		
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760				
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2		N	-0-		
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2		N	-0-		
05	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2		N	-0-		
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2		N	-0-		

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588				
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	99	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	99	
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-	99	
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	2		N	-0-	99	
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		N	-0-	99	
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-	99	

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080				
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	86	1	869	2	N	-0-	
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	88	1	807	2	N	-0-	
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	90	1	864	2	N	-0-	
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	87	1	828	2	N	-0-	
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	89	1	858	2	N	-0-	
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	84	1	814	2	N	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342				
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-	51
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	2	N	-0-	51
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124	1	2195	2	N	-0-	51
04	2490 N	2104	-0-	-386	-0-	114	1	1990	2	N	-0-	51
05	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	135	1	2269	2	N	-0-	51
06	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	118	1	2113	2	N	-0-	51

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	10	1	91 2	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96 2	N	-0-		-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120				
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			20
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	1448	2	N	-0-			20
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			20
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			20
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			20
06	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1356	2	N	-0-			20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784				
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			-0-
02	377 N	274	-0-	-103	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730				
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
04	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2	N	-0-			-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474				
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	930	-0-	-570	-0-	930	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184				
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			27
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			27
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			27
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			27
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			27
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			29

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9832 - 9880
01	2728 X	2270	-0-	-458	-0-		2270	2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	2238	-0-	-227	-0-		2238	2	Y	-0-	-0-
03	2666 X	2419	-0-	-247	-0-		2419	2	Y	-0-	-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		2614	2	Y	-0-	-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815	2	Y	-0-	-0-
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735	2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 9633
01	2635 X	2468	-0-	-167	-0-		190	1	Y	-0-	-0-
02	2465 X	2267	-0-	-198	-0-		176	1	Y	-0-	-0-
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-		186	1	Y	-0-	-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		182	1	Y	-0-	-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		130	1	Y	-0-	-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	2	Y	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8780 - 10554
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2	N	-0-	4
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2	N	-0-	4
03	496 N	259	-0-	-237	-0-		259	2	N	-0-	4
04	450 N	91	-0-	-359	-0-		91	2	N	-0-	4
05	465 N	74	-0-	-391	-0-		74	2	N	-0-	4
06	240 N	66	-0-	-174	-0-		66	2	N	-0-	3

GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF. 9779 - 11540
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		233	1	N	-0-	-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		162	1	N	-0-	-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		152	1	N	-0-	-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		179	1	N	-0-	-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		240	1	N	-0-	-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		241	1	N	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 8796 - 8816
01	403 N	360	-0-	-43	-0-		45	1	N	-0-	23
02	377 N	355	-0-	-22	-0-		49	1	N	-0-	23
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		46	1	N	-0-	23
04	360 N	348	-0-	-12	-0-		46	1	N	-0-	23
05	372 N	279	-0-	-93	-0-		37	1	N	-0-	23
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-		117	1	N	-0-	23

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096				
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-			11
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-			11
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			11
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-			11
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			11
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			11

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024				
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2				Y	-0-			-0-
02	3625 X	3516	-0-	-109	-0-	3516	2				Y	-0-			-0-
03	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2				Y	-0-			-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2				Y	-0-			-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2				Y	-0-			-0-
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2				Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170				
01	7316 X	4210	-0-	-3106	-0-	218	1	3992	2		N	-0-			5
02	6844 X	3625	-0-	-3219	-0-	188	1	3437	2		N	-0-			5
03	7316 X	3405	-0-	-3911	-0-	182	1	3223	2		N	-0-			5
04	7080 X	3396	-0-	-3684	-0-	184	1	3212	2		N	-0-			5
05	6138 X	3386	-0-	-2752	-0-	189	1	3197	2		N	-0-			5
06	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	571	1	10241	2		N	-0-			5

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900				
01	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2250	2				Y	-0-			-0-
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2				Y	-0-			-0-
03	2604 X	2460	-0-	-144	-0-	2460	2				Y	-0-			-0-
04	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2475	2				Y	-0-			-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2				Y	-0-			-0-
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2				Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			3
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			3
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			3
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543 2		N	-0-			3
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 2		N	-0-			3
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474 2		N	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651
01	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	2877 2	1 9	Y	1	23 1		11
02	2871 X	2618	-0-	-253	-0-	2618 2		Y	-0-			11
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		Y	-0-			11
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		Y	-0-			11
05	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	2827 2	35 9	Y	32			43
06	3270 X	2625	-0-	-645	-0-	2624 2	1 9	Y	1	24 1		19

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	306 1	5603 2	N	-0-			-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	287 1	5246 2	N	-0-			-0-
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	288 1	5095 2	N	-0-			-0-
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	288 1	5021 2	N	-0-			-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	281 1	4736 2	N	-0-			-0-
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	311 1	5577 2	N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	8 1	60 2	N	-0-			-0-
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	8 1	52 2	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	5 1	31 2	N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	5 1	32 2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	9522 - 11114
01	2635 N	2366	-0-	-269	-0-	123 1	2243 2	N	-0-			5
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	121 1	2221 2	N	-0-			5
03	2325 N	1787	-0-	-538	-0-	96 1	1691 2	N	-0-			5
04	2280 N	1932	-0-	-348	-0-	105 1	1827 2	N	-0-			5
05	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	123 1	2080 2	N	-0-			5
06	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	91 1	1642 2	N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10217 - 11116
01	651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510 2		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	997 1	7024 2	N	-0-	8	
02	7453 X	7385	-0-	-68	-0-	1025 1	6360 2	N	-0-	8	
03	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1082 1	7319 2	N	-0-	8	
04	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	1050 1	6916 2	N	-0-	8	
05	8029 X	7368	-0-	-661	-0-	982 1	6386 2	N	-0-	8	
06	8130 X	6327	-0-	-1803	-0-	880 1	5447 2	N	-0-	8	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	3	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	3	
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-	3	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	3	
05	682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2		N	-0-	3	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	3	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1668 2	1 9	Y	1	14 1	11
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	1517 2		Y	-0-		11
03	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	1478 2		Y	-0-		11
04	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442 2		Y	-0-		11
05	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	1427 2	18 9	Y	16		27
06	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1358 2	1 9	Y	1	13 1	10

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
01	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	188 1	1324 2	N	-0-		22
02	1479 N	1464	-0-	-15	-0-	203 1	1261 2	N	-0-		22
03	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	188 1	1270 2	N	-0-		22
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	204 1	1340 2	N	-0-		22
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	201 1	1309 2	N	-0-		22
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	203 1	1255 2	N	-0-		22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		2
02	696 N	614	-0-	-82	-0-	614 2		N	-0-		2
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-		2
04	720 N	546	-0-	-174	-0-	546 2		N	-0-		2
05	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2		N	-0-		2
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399 2		N	-0-		3

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		23
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309 2		N	-0-		23
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		23
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		23
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		23
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		23

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852			
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77 1	1413 2	N	-0-		14
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61 1	1125 2	N	-0-		14
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-		14
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	48 1	835 2	N	-0-		14
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	44 1	742 2	N	-0-		14
06	900 N	794	-0-	-106	-0-	42 1	752 2	N	-0-		14

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	68 1	1253 2	N	-0-	6
02	1537 N	1249	-0-	-288	-0-	65 1	1184 2	N	-0-	6
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	80 1	1414 2	N	-0-	6
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77 1	1334 2	N	-0-	6
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81 1	1374 2	N	-0-	6
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	74 1	1325 2	N	-0-	5

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	129 1	907 2	N	-0-	-0-
02	1247 N	390	-0-	-857	-0-	54 1	336 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	627	-0-	-582	-0-	81 1	546 2	N	-0-	-0-
04	990 N	670	-0-	-320	-0-	88 1	582 2	N	-0-	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	109 1	706 2	N	-0-	-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	81 1	499 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 2	N	-0-	-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	51 1	318 2	N	-0-	-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	42 1	287 2	N	-0-	-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	41 1	270 2	N	-0-	-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	41 1	264 2	N	-0-	-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	43 1	263 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-	4
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	4
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	4
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708 2		N	-0-	4
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	4
06	810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2		N	-0-	4

3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052		
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	110 1	801 2	N	-0-	-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	78 1	675 2	N	-0-	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	67 1	695 2	N	-0-	-0-
04	870 N	791	-0-	-79	-0-	78 1	713 2	N	-0-	-0-
05	806 N	701	-0-	-105	-0-	75 1	626 2	N	-0-	-0-
06	750 N	2	-0-	-748	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095		
01	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	1256 2		Y	-0-	-0-
02	1421 N	1332	-0-	-89	-0-	1332 2		Y	-0-	-0-
03	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 2		Y	-0-	-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-	-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 2	N	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
01	3286 X	3038	-0-	-248	-0-	234	1	2804 2	N	-0-	-0-
02	3074 X	2683	-0-	-391	-0-	208	1	2475 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	234	1	2710 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2802	-0-	-258	-0-	228	1	2574 2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	161	1	2708 2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594			
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1413 2	N	-0-	-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175 2	N	-0-	-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1310 2	N	-0-	-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006 2	N	-0-	-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861 2	N	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897 2	N	-0-	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
01	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	133	1	1597 2	Y	-0-	-0-
02	2001 N	1443	-0-	-558	-0-	112	1	1331 2	Y	-0-	-0-
03	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	157	1	1824 2	Y	-0-	-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	169	1	1910 2	Y	-0-	-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	122	1	2062 2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1707	-0-	-213	-0-	1707	2		Y	-0-	-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986			
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318 2	Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112 2	Y	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303 2	Y	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	14	1	252 2	Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8660	-	9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2480 X	2350	-0-	-130	-0-	181 1	2169 2	N	-0-				15
02		2291 X	2161	-0-	-130	-0-	168 1	1993 2	N	-0-				15
03		2387 X	2293	-0-	-94	-0-	182 1	2111 2	N	-0-				15
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	187 1	2107 2	N	-0-				15
05		2325 N	2250	-0-	-75	-0-	126 1	2124 2	N	-0-				15
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-				15

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	8696	-	9070
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633	-	9667
01		4619 X	4431	-0-	-188	-0-	342 1	4089 2	N	-0-				-0-
02		4321 X	4024	-0-	-297	-0-	313 1	3711 2	N	-0-				-0-
03		4619 X	4511	-0-	-108	-0-	359 1	4152 2	N	-0-				-0-
04		4470 X	4157	-0-	-313	-0-	338 1	3819 2	N	-0-				-0-
05		4619 X	4191	-0-	-428	-0-	235 1	3956 2	N	-0-				-0-
06		4380 X	4042	-0-	-338	-0-	4042 2		N	-0-				-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994	-	11880
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195	-	10065
01		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	96 1	1756 2	Y	-0-				-0-
02		1711 N	1657	-0-	-54	-0-	86 1	1571 2	Y	-0-				-0-
03		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	92 1	1640 2	Y	-0-				-0-
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91 1	1587 2	Y	-0-				-0-
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98 1	1644 2	Y	-0-				-0-
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	85 1	1527 2	Y	-0-				-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155	-	9185
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-				-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128 2		Y	-0-				-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-				-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-				-0-
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		Y	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522	-	9749
01		5983 X	5454	-0-	-529	-0-	421 1	5033 2	Y	-0-				-0-
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	453 1	5373 2	Y	-0-				-0-
03		5983 X	4954	-0-	-1029	-0-	394 1	4560 2	Y	-0-				-0-
04		5430 X	4619	-0-	-811	-0-	376 1	4243 2	Y	-0-				-0-
05		5611 X	5170	-0-	-441	-0-	290 1	4880 2	Y	-0-				-0-
06		5430 X	4926	-0-	-504	-0-	4926 2		Y	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DON HILARIO "A"		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 254645	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 8070	- 10294						
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	137 1	1864 2	N	-0-			5
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	137 1	1816 2	N	-0-			5
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	146 1	1769 2	N	-0-			5
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	146 1	1921 2	N	-0-			5
05	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	136 1	1819 2	N	-0-			5
06	1860 N	642	-0-	-1218	-0-	39 1	603 2	N	-0-			5

WELL #: 10		RRCID -> 255539	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9661	- 9794						
01	8463 X	7941	-0-	-522	-0-	612 1	7329 2	Y	-0-			-0-
02	7685 X	7144	-0-	-541	-0-	555 1	6589 2	Y	-0-			-0-
03	8215 X	7138	-0-	-1077	-0-	567 1	6571 2	Y	-0-			-0-
04	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	567 1	6392 2	Y	-0-			-0-
05	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	417 1	7011 2	Y	-0-			-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635 2		Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 258371	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 9583	- 9689						
01	20305 X	19410	-0-	-895	-0-	1497 1	17913 2	Y	-0-			-0-
02	18792 X	18003	-0-	-789	-0-	1398 1	16605 2	Y	-0-			-0-
03	19716 X	19167	-0-	-549	-0-	1523 1	17644 2	Y	-0-			-0-
04	18589 X	18589	-0-	-0-	-0-	1513 1	17076 2	Y	-0-			-0-
05	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	1075 1	18072 2	Y	-0-			-0-
06	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18313 2		Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 259316	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6516	- 6608						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 261691	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9770	- 10126						
01	899 N	670	-0-	-229	-0-	52 1	618 2	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54 1	642 2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	58 1	673 2	N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62 1	695 2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42 1	702 2	N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		N	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 261878	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9656	- 9802						
01	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	288 1	3448 2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3460	-0-	-252	-0-	269 1	3191 2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	291 1	3367 2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3502	-0-	-248	-0-	285 1	3217 2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	201 1	3372 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3419	-0-	-211	-0-	3419 2		N	-0-			-0-

WELL #: 13R		RRCID -> 266122	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 9683	- 9896						
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83 1	993 2	N	-0-			-0-
02	986 N	977	-0-	-9	-0-	76 1	901 2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	83 1	963 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	81 1	917 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	57 1	964 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	309 1	3702 2	N	-0-			9
02		3886 X	3750	-0-	-136	-0-	291 1	3459 2	N	-0-			9
03		4154 X	3977	-0-	-177	-0-	316 1	3661 2	N	-0-			9
04		4020 X	3762	-0-	-258	-0-	306 1	3456 2	N	-0-			9
05		4030 X	3890	-0-	-140	-0-	218 1	3672 2	N	-0-			9
06		3870 X	3755	-0-	-115	-0-	3755 2		N	-0-			10

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938	
01		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			-0-
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	-0-			-0-
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177	
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-			36
02		1450 N	1063	-0-	-387	-0-	1063 2		N	-0-			36
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			36
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			36
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-			36
06		2010 N	1510	-0-	-500	-0-	1510 2		N	-0-			36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530	
01		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	259 1	11740 2	N	-0-			175
02		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	246 1	9529 2	N	6			181
03		14446 X	9473	-0-	-4973	-0-	268 1	9205 2	N	-0-			181
04		13980 X	6852	-0-	-7128	-0-	249 1	6603 2	N	-0-			181
05		14446 X	6812	-0-	-7634	-0-	233 1	6579 2	N	-0-			181
06		11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			N	NO RPT			181

ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006	
01		3100 N	3328	-0-	228	228	72 1	3256 2	N	-0-			-0-
02		2707 N	2479	-0-	-228	-0-	62 1	2417 2	N	-0-			-0-
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	73 1	2521 2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2225	-0-	-445	-0-	81 1	2144 2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2286	-0-	-473	-0-	78 1	2208 2	N	-0-			-0-
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	275 1	3736 2		N	-0-			24
02	3712 X	3349	-0-	-363	-0-	242 1	3107 2		N	-0-			24
03	3968 X	3339	-0-	-629	-0-	267 1	3072 2		N	-0-			24
04	3870 X	3076	-0-	-794	-0-	256 1	2820 2		N	-0-			24
05	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	270 1	2742 2		N	-0-			24
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	66 1	892 2		N	-0-		-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	55 1	701 2		N	-0-		-0-	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	74 1	847 2		N	-0-		-0-	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	74 1	818 2		N	-0-		-0-	
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	71 1	726 2		N	-0-		-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
NCOC FEE UNIT				1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742	
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	40 1	313 2		N	-0-		-0-	
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	20 1	266 2		N	-0-		-0-	
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	20 1	241 2		N	-0-		-0-	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391 2		N	-0-		-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42 1	433 2		N	-0-		-0-	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2		N	-0-		-0-	

THE MEDUSA COMPANY		WELL #:		851528	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790	
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				1									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618	
URIBE				2									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7532 - 7774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070 PERF. 7511 - 7716		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905 PERF. 8635 - 10428
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2 N		-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9728 - 9754		
01	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2	N	-0-		-0-
02	1885	N	1772	-0-	-113	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
05	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9728 - 9775		
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-		-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	348	2	N	-0-		-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-		-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-		-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2	N	-0-		-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8898 - 9831		
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
02	725	N	361	-0-	-364	-0-	361	2	N	-0-		-0-
03	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2	N	-0-		-0-
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	2	N	-0-		-0-
05	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2	N	-0-		-0-
06	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9950 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
02		2175 N	1850	-0-	-325	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
03		2263 N	1486	-0-	-777	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
04		2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	189	-0-	-1795	-0-	189 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	877	-0-	-563	-0-	877 2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8656 - 9722	
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
02		3828 X	3370	-0-	-458	-0-	3370 2		N	-0-		-0-
03		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690 2		N	-0-		-0-
04		3960 X	3552	-0-	-408	-0-	3552 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	3275	-0-	-755	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3679 2		N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9870 - 9898	
01		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
02		1653 N	1366	-0-	-287	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
03		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	466	-0-	-1004	-0-	466 2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 8600 - 9154	
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-		-0-
02		551 N	525	-0-	-26	-0-	525 2		N	-0-		-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
05		558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2		N	-0-		-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2874 - 2884	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)				29801 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC				566530								
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

				PLUGGED AND ABANDONED	01/02/2014							

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	4296	-0-	-2121	-0-	1415	1	2850	2	Y	28			127
02	5684 X	4977	-0-	-707	-0-	776	1	4151	2	Y	45			172
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1123	1	5339	2	Y	75	94	1	153
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	967	1	4392	2	Y	62			215
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	5	96	1	124
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			124

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

01	1023 N	831	-0-	-192	-0-	266	1	537	2	Y	25			133
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	129	1	690	2	Y	40			173
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	182	1	863	2	Y	67	91	1	149
04	810 N	627	-0-	-183	-0-	102	1	464	2	Y	55			204
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	86	1	123
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			123

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

01	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	64	1	171	2	N	-0-			-0-
02		232 N	165	-0-	-67	-0-	37	1	128	2	N	-0-			-0-
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	21	1	89	2	N	-0-			-0-
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	32	1	118	2	N	-0-			-0-
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	30	1	88	2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198															
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214															
01		14B2 EXT	457	-0-	457	2037	457	2			N	-0-			8
02		14B2 EXT	513	-0-	513	2550	513	2			N	-0-			8
03		14B2 EXT	513	-0-	513	3063	513	2			N	-0-			8
04		14B2 EXT	245	-0-	245	3308	245	2			N	-0-			8
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3308					N	-0-			8
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3308					N	NO RPT			8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	536	1	5172	2	N	-0-
02		4611 X	4225	-0-	-386	-0-	608	1	3617	2	N	-0-
03		6293 X	6172	-0-	-121	-0-	781	1	5391	2	N	-0-
04		6090 X	5151	-0-	-939	-0-	984	1	4167	2	N	-0-
05		6293 X	5083	-0-	-1210	-0-	925	1	4158	2	N	-0-
06		5970 X	4928	-0-	-1042	-0-	718	1	4210	2	N	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
01		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	688	1	6643	2	N	-0-
02		5336 X	1328	-0-	-4008	-0-	191	1	1137	2	N	-0-
03		11222 X	3561	-0-	-7661	-0-	451	1	3110	2	N	-0-
04		10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-
05		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
01		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	209	1	2014	2	N	-0-
02		1885 X	1624	-0-	-261	-0-	234	1	1390	2	N	-0-
03		2449 X	2148	-0-	-301	-0-	272	1	1876	2	N	-0-
04		2160 N	1807	-0-	-353	-0-	345	1	1462	2	N	-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	352	1	1584	2	N	-0-
06		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	288	1	1687	2	N	-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
01		1178 X	1139	-0-	-39	-0-	107	1	1032	2	N	-0-
02		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-
03		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	195	1	1345	2	N	-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	298	1	1262	2	N	-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1304	2	N	-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	2	N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) //CONT.// 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

01	2728	X	1983	-0-	-745	-0-	540	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1628	-0-	-750	-0-	362	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	460	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2499	-0-	-51	-0-	530	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	620	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	108	-0-	-2232	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

01	372	N	342	-0-	-30	-0-	93	1	249	2	N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	63	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	68	1	196	2	N	-0-					-0-
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1732	1	4631	2	N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1155	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	718	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1161	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1261	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 EL GATO SWD INC. 247705
 ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

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

LOW-END OIL LLC 510360
 GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-				43
02	87 N	84	-0-	-3	-0-		84 3			N	-0-				43
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 3			N	-0-				43
04	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 3			N	-0-				43
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			N	-0-				43
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N	-0-				43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

01	124 N	85	-0-	-39	-0-		85 3			N	-0-				85
02	87 N	84	-0-	-3	-0-		84 3			N	-0-				85
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 3			N	-0-				85
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3			N	-0-				85
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			N	-0-				85
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3			N	-0-				85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)			30090 630			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107										
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5			RRCID -> 132954			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)			30090 740			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085										
RUPP			WELL #: 3			RRCID -> 095075			COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107										
WRIGHT, W. P.			WELL #: 2			RRCID -> 162200			COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114	
01		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		127
02		232 N	187	-0-	-45	-0-	187	3		N	-0-		127
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-		127
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-		127
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		127
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		127

RUSSELL			WELL #: 8			RRCID -> 209933			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-		-0-

WRIGHT			WELL #: 4			RRCID -> 225321			COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134	
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9 9	N	8		217
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	132	3	14 9	N	13		230
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	122	3	10 9	N	9		239
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3 9	N	3		242
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10 9	N	9		251
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	3	19 9	N	17		268

WRIGHT			WELL #: 8			RRCID -> 254576			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220	
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		86
02		203 N	187	-0-	-16	-0-	185	3	2 9	N	2		88
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	77	3	1 9	N	1		89
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2 9	N	2		91
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8 9	N	7		98
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	19		117

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107											
RUSSELL, N.L.		WELL #:		5	L	RRCID ->	133128	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL, N.L.		WELL #:		6		RRCID ->	144306	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7270 - 7276
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711											
SHARP, A. A.		WELL #:				RRCID ->	222396	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7503 - 7507
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED				08/24/2017									
FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107											
WRIGHT - COX		WELL #:		1		RRCID ->	159937	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8072 - 8092
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		1R		RRCID ->	096891	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	18090	PERF.	13800 - 13820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.		WELL #:		2		RRCID ->	103359	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	13500 - 14140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1418	-0-	-90	-0-	-0-	135	1	1283	2	N	-0-		-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1449	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	-0-	145	1	1410	2	N	-0-		-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1564	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	-0-	150	1	1320	2	N	-0-		-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

01	28861 X	25282	-0-	-3579	-0-	-0-	2891	1	22391	2	N	-0-		-0-
02	26970 X	25172	-0-	-1798	-0-	-0-	3466	1	21706	2	N	-0-		-0-
03	28830 X	27323	-0-	-1507	-0-	-0-	2660	1	24663	2	N	-0-		-0-
04	26430 X	25378	-0-	-1052	-0-	-0-	2026	1	23352	2	N	-0-		-0-
05	26908 X	25680	-0-	-1228	-0-	-0-	2207	1	23473	2	N	-0-		-0-
06	26430 X	22887	-0-	-3543	-0-	-0-	3023	1	19864	2	N	-0-		-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521																	
01		40238 X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
02		36598 X	-0-	-0-	-36598	-0-					N	-0-					-0-
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360														
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	103	1	794	2	N	-0-			-0-
02	870 N	848	-0-	-22	-0-	117	1	731	2	N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	2	N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	74	1	856	2	N	-0-			-0-
05	899 N	266	-0-	-633	-0-	23	1	243	2	N	-0-			-0-
06	930 N	66	-0-	-864	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145														
01	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	887	1	6870	2	N	-0-			-0-
02	17951 X	238	-0-	-17713	-0-	33	1	205	2	N	-0-			-0-
03	19189 X	11753	-0-	-7436	-0-	1145	1	10608	2	N	-0-			-0-
04	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	1689	1	19467	2	N	-0-			-0-
05	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	1687	1	17939	2	N	-0-			-0-
06	11370 X	5444	-0-	-5926	-0-	719	1	4725	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496														
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	57	1	547	2	N	-0-			-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	2	N	-0-			-0-
04	330 N	186	-0-	-144	-0-	17	1	169	2	N	-0-			-0-
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	19	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19	1	169	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784												
MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.	13950 - 13960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	16780 - 16885				
01	32643 X	32114	-0-	-529	-0-	2984	1	29130	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	30769 X	29950	-0-	-819	-0-	2846	1	27104	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	32891 X	32357	-0-	-534	-0-	3047	1	29310	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	31830 X	31483	-0-	-347	-0-	2935	1	28548	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	32116 X	29582	-0-	-2534	-0-	2991	1	26591	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	31320 X	28670	-0-	-2650	-0-	2926	1	25744	2	N	-0-	-0-			-0-	

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-	

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-	-0-			-0-	
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	11	1	103	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-	-0-			-0-	
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-	-0-			-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	-0-			-0-	

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	14590	PERF.	12346 - 12366				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.	15386 - 15634				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//				30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403											
DEGARZA				WELL #:	1	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEGARZA				WELL #:	3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 - 13818			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOS MESQUITES				WELL #:	1	RRCID ->	242843	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	15890	PERF.14155 - 15704			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	5099	-0-	5099	5099	5099	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	6125	-0-	6125	11224	6125	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	4598	-0-	4598	15822	4598	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	3935	-0-	3935	19757	3935	2			N	-0-			-0-
06		23293 X	3536	-0-	-19757	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
LOS MESQUITES				WELL #:	2	RRCID ->	246147	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13385 - 14193			
01		9951 X	9535	-0-	-416	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
02		9193 X	6352	-0-	-2841	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
03		9424 X	4294	-0-	-5130	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
04		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-			-0-
05		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-			-0-
06		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
FANDANGO (WILCOX Q)				30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
HINOJOSA, G. G.				WELL #:	14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 - 10740			
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	N	-0-			-0-
02		406 N	309	-0-	-97	-0-	29	1	280	2	N	-0-			-0-
03		558 N	311	-0-	-247	-0-	30	1	281	2	N	-0-			-0-
04		420 N	308	-0-	-112	-0-	29	1	279	2	N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.				WELL #:	9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.12490 - 12504			
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	2	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-			-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9	9	1	36
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			36
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-			36
04	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-			36
05	868 N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-			36
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			36

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1	2
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-			2
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			2
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			2
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			2
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			2

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-				-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096														
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692														
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2	N	-0-				-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-				-0-
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2	N	-0-				-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092														
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	1
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2	N	-0-				1
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				1
04		150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2	N	-0-				1
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-				1
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168														
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1
02		261 N	200	-0-	-61	-0-	200	2	N	-0-				1
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-				1
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-				1
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-				1
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254														
01		961 N	875	-0-	-86	-0-	866	2	9	9	Y	8	8	1
02		986 N	694	-0-	-292	-0-	694	2	Y	-0-				2
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-				2
04		840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2	Y	-0-				2
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-				2
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002														
01		3472 X	3026	-0-	-446	-0-	2997	2	29	9	N	26	26	1
02		3248 X	2130	-0-	-1118	-0-	2130	2	N	-0-				68
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2358	2	N	-0-				68
04		2940 X	1870	-0-	-1070	-0-	1870	2	N	-0-				68
05		3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2	N	-0-				68
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				68

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8962 - 9054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID -> 149170	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8988 - 9476		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		4	RRCID -> 151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 9010 - 9050		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANTOS		WELL #:		3-T	RRCID -> 152469	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8852 - 9467		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS		WELL #:		6	RRCID -> 170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8078 - 8090		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8480 - 8860		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID -> 216942	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9122 - 9136		
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	N	3	3 1	6
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	256 2		N	-0-		6
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		6
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 2		N	-0-		6
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		6
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9	N	3	3 1	6

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656								
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B DENY	70	-0-	70	1196	69	2	1	9	N	1	-0-
02	14B DENY	64	-0-	64	1260	64	2			N	-0-	-0-
03	14B DENY	66	-0-	66	1326	66	2			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	54	-0-	54	1380	54	2			N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	20	-0-	20	1400	20	2			N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	67	-0-	67	1467	66	2	1	9	N	1	-0-

FAUSTO (NAVARRO)				30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	483	2	4	9	N	4	4
02	638 N	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-	4
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	4
04	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-	4
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	4
06	360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		101441		WELL #:		3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8893 - 9068
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5340 - 5580
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC COLLINS			30555 750 101441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLLINS			WELL #:	1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8220 - 8232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8201 - 8216	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8224 - 8234	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8190 - 8200	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS) EOG RESOURCES, INC. CALLAGHAN RANCH			30950 475 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. GARCIA, ANTONIA			31133 555 848007		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
GARCIA, ANTONIA			WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007											
ALMA 1560		WELL #: 1		RRCID -> 279933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PROGAS OPERATING, INC		681142											
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 282280		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SCORE ENERGY COMPANY		758477											
BAZAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007													

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BRIDWELL OIL CO.		092480											
KEETCH		WELL #: 1		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11199 N	6061	-0-	-5138 B	9552	6028	3	33 9	N	30			145
02	4179 N	5346	-0-	1167 B	10719	5337	3	9 9	N	8			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10719													
03	3406 N	4713	-0-	1307 B	12026	4699	3	14 9	N	13			166
04	8081 N	3865	-0-	-4216 B	7810	3856	3	9 9	N	8			174
05	5823	3756	-0-	-2067 B	5743	3747	3	9 9	N	8			182
06	10070 X	4327	-0-	-5743	-0-	4307	3	20 9	N	18	180 1		20

BARTON-SCHUBERT		31139 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		092480											
		WELL #: 1		RRCID -> 291884		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12679	9707	-0-	-2972 B	-46663	9652	2	55 9	N	50			84
02	4732	5242	-0-	510 B	-46153	5152	2	90 9	N	82			166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35514 CANCELLED UNDERAGE -> -10639													
03	2480 #	2856	-0-	376 B	-35138	2824	2	32 9	N	29			195
04	9390	2023	-0-	-7367 B	-42505	2023	2		N	-0-	5 8		190
05	6766	1598	-0-	-5168 B	-47673	1598	2		N	-0-			190
06	9390 X	1254	-0-	-8136	-0-	1254	2		N	-0-			190

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4457 - 4459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393													
SLICK ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6106 - 6154					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BLOOMBERG		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6372 - 6388	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	118	1	310	3	Y	-0-				480
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	115	1	324	3	Y	-0-				480
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	116	1	344	3	Y	-0-				480
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	98	1	285	3	Y	-0-				480
05	465 N	369	-0-	-96	-0-	84	1	285	3	Y	-0-				480
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	116	1	357	3	Y	-0-				480

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 42		RRCID -> 215184		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6624 - 6642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 46		RRCID -> 217121		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6662		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	61
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	61
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	61

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014													

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 2	Y		-0-					-0-
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	537 2	Y		26	26 1				-0-
							29 9									
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	6 1	564 2	Y		-0-					-0-
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	5 1	516 2	Y		-0-					-0-
05		620 N	551	-0-	-69	-0-	6 1	545 2	Y		-0-					-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	Y		15	15 1				-0-
							17 9									

VANDERPOOL		263648		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659				
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y		-0-					-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y		-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y		-0-					-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y		-0-					-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y		-0-					-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y		-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852				
01		372 N	254	-0-	-118	-0-	15 1	237 2	Y		2					11
							2 9									
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	15 1	230 2	Y		2	9 1				4
							2 9									
03		310 N	51	-0-	-259	-0-	4 1	47 2	Y		-0-	4 1				-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25

DE FLORES, M. S.		273611		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 7952 - 9466				
01		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	577 1	4764 3	N		-0-					21
02		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	362 1	4399 3	N		-0-					21
03		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	595 1	5234 3	N		-0-					21
04		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	708 1	5720 3	N		-0-					21
05		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	672 1	5013 3	N		-0-					21
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	444 1	4149 3	N		-0-					21

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
ZAMORA STATE				WELL #: 2	RRCID -> 120245	COMPL. DATE 01/22/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9801 - 10490									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	651 X	101	-0-	-550	-0-	11 1	90 2	N	-0-	1 1	23						
02	609 X	36	-0-	-573	-0-	4 1	30 2	N	2	1 1	24						
03	651 X	221	-0-	-430	-0-	25 1	194 2	N	2	3 1	23						
04	630 X	336	-0-	-294	-0-	39 1	295 2	N	2	1 1	24						
05	496 X	269	-0-	-227	-0-	30 1	237 2	N	2	1 1	25						
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34 1	258 2	N	2	3 1	24						
ZAMORA-STATE													WELL #: 3	RRCID -> 123615	COMPL. DATE 01/10/1987	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9730 - 10179
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	309 1	2433 2	N	12	4 1	108						
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	320 1	2511 2	N	9	10 1	107						
03	2263 X	1857	-0-	-406	-0-	212 1	1632 2	N	12	18 1	101						
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	341 1	2582 2	N	7	5 1	103						
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	362 1	2886 2	N	8	6 1	105						
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	411 1	3078 2	N	7	9 1	103						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST													WELL #: 1	RRCID -> 125199	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9779 - 9870
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST													WELL #: 2	RRCID -> 127202	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 8930 - 9092
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	522 2	N	11	4 1	17						
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 1	300 2	N	9	10 1	16						
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	70 1	541 2	N	11	17 1	10						
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71 1	540 2	N	7	5 1	12						
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74 1	587 2	N	9	6 1	15						
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	175 1	1311 2	N	6	9 1	12						
ZAMORA STATE													WELL #: 5	RRCID -> 150396	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 8982 - 9108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246								
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	251	1	1971	2	N	65	5	1	2	8	164
						72	9									
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	227	1	1778	2	N	37	11	1			190
						41	9									
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1613	2	N	35	20	1	2	8	203
						39	9									
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	250	1	1894	2	N	54	188	1	4	8	65
						59	9									
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	209	1	1667	2	N	46	6	1	2	8	103
						51	9									
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	235	1	1757	2	N	53	10	1	1	8	145
						58	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207								
01	7254 X	6667	-0-	-587	-0-	709	1	5576	2	N	347	91	1	95	8	653
						382	9									
02	6322 X	6280	-0-	-42	-0-	679	1	5322	2	N	254	218	1			689
						279	9									
03	7812 X	6142	-0-	-1670	-0-	666	1	5135	2	N	310	384	1	88	8	527
						341	9									
04	7560 X	5771	-0-	-1789	-0-	633	1	4791	2	N	315	97	1	185	8	560
						347	9									
05	7812 X	4350	-0-	-3462	-0-	447	1	3565	2	N	307	118	1	88	8	661
						338	9									
06	6510 X	2612	-0-	-3898	-0-	293	1	2191	2	N	116	193	1	36	8	548
						128	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	404	2	N	18	2 8	40
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	20	9	758	2	N	33	11 1	62
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	97	1	9	2	N	12	39 1	31
04	210 N	11	-0-	-199	-0-	36	9	6	2	N	4	4 1	28
05	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	2	N	1	4 1	24
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	9	63	2	N	22	3 1	43
						8	1						
						24	9						
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598				
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	188	1	1479	2	N	2		66
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2	9	1899	2	N	-0-		66
03	2263 N	1773	-0-	-490	-0-	242	1	1570	2	N	-0-		66
04	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	203	1	1301	2	N	-0-		66
05	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	172	1	1858	2	N	-0-		66
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	233	1	1948	2	N	-0-		66
						260	1						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506				
01	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	409	1	3212	2	N	20	6 1	144
02	4263 X	3007	-0-	-1256	-0-	22	9	2652	2	N	15	13 1	146
03	4247 X	3274	-0-	-973	-0-	338	1	2880	2	N	19	24 1	137
04	4110 X	3464	-0-	-646	-0-	17	9	3043	2	N	17	6 1	139
05	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	373	1	2833	2	N	17	7 1	145
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	21	9	3206	2	N	7	12 1	138
						402	1						
						19	9						
						355	1						
						428	1						
						8	9						
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316				
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	47	1 8	123
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	52	9	1473	2	N	82	178 1	27
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	188	1	1721	2	N	54	1 1	79
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	90	9	1553	2	N	52	2 8	129
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	223	1	1414	2	N	35	1 8	163
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	59	9	1419	2	N	21		184
						205	1						
						57	9						
						177	1						
						39	9						
						189	1						
						23	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	153	1			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			12

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674								
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9206	2	111	9	Y	101	87	1			71
02	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7961	2	85	9	Y	77	98	1			50
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	124	1	8660	2	Y	200	97	1			153
						220	9									
04	7890 X	7188	-0-	-702	-0-	7096	2	92	9	Y	84	98	1			139
05	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8173	2	109	9	Y	99	91	1			147
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9070	2	73	9	Y	66	91	1			122

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873								
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	870 N	172	-0-	-698	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	136	-0-	-794	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	31	-0-	-869	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066								
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	484	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	375	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	5	1	355	2	Y	18	8	1			11
						20	9									
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	382	2	9	9	Y	8	9	1			10
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					10
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					10

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	-0-	10	1	10
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			10
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-			10
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-			10
05		1147 N	868	-0-	-279	-0-	149	1	719	2	Y	-0-			10
06		1110 N	859	-0-	-251	-0-	74	1	785	2	Y	-0-			10

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 10340 - 10407															
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	Y	-0-			-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF. 10461 - 11494															
01		3348 X	828	-0-	-2520	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
02		1682 X	845	-0-	-837	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
03		1798 X	1259	-0-	-539	-0-	18	1	1241	2	Y	-0-			-0-
04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-
05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006															
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760															
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	223	1	871	2	Y	-0-			-0-
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1181	2	Y	-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	170	1	888	2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L&C -B-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 7352	- 7523		
01	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	113 1	1803 2	Y	-0-	-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		Y	-0-	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	112 1	1903 2	Y	-0-	-0-
05	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	344 1	1666 2	Y	-0-	-0-
06	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	190 1	2016 2	Y	-0-	-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 7352	- 7523		
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	16 1	1101 2	Y	-0-	-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-	-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-	-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9474	- 9484		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9166	- 9452		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8670	- 8792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11606	- 11699		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	1	RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960	-	9018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2	Y	-0-			-0-
02		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	403	-0-	-341	-0-	6 1	397 2	Y	-0-		-0-
04		660 N	477	-0-	-183	-0-	477 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250	-	7386			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID -> 161481	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 11761	PERF.10058	-	11567			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID -> 163560	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 5351	-	5359			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	10	RRCID -> 165294	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7953	-	8094			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	15	RRCID -> 168958	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 6004	-	6019			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 174390	COMPL. DATE 02/08/2015	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 6566	-	6578			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670			
01	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2	Y	-0-	-0-	
02	1537 N	1366	-0-	-171	-0-	1366	2	Y	-0-	-0-	
03	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	Y	-0-	-0-	
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-	-0-	
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948			
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-	-0-	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-	-0-	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	-0-	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616			
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	451	1	Y	-0-	-0-	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-	-0-	
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	
04	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	280	1	Y	-0-	-0-	
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-	
06	2280 N	2019	-0-	-261	-0-	2019	2	Y	-0-	-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & C -B-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10018 - 10771			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1268	-0-	-561	-0-	74 1 11 9	1183 2	Y	10	32 1			45
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2325 2	11 9	Y	10				55
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2282 2	17 9	Y	15				70
04	1110 N	531	-0-	-579	-0-	29 1 10 9	492 2	Y	9	32 1			47
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	364 1 19 9	1761 2	Y	17				64
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	171 1 15 9	1810 2	Y	14				78

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579		PERF. 7805 - 7825			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 6661 - 6742			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9234 - 11495			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10801 - 10990			
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	984 2	4 9	Y	4	3 1			1
02	957 N	894	-0-	-63	-0-	864 2	30 9	Y	27	27 1			1
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	15 1 59 9	1021 2	Y	54	23 1			32
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008 2	25 9	Y	23	27 1			28
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1036 2	18 9	Y	16	16 1			28
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	888 2	13 9	Y	12	16 1			24

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
					8	RRCID -> 183837	COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943	PERF. 9556 - 11886			
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	160 54 9	1	2556	2	Y	49	139 1	-0-
02	5307 X	2510	-0-	-2797	-0-	2457 2	2	53	9	Y	48		48
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6411 2	2	73	9	Y	66		114
04	5490 X	5020	-0-	-470	-0-	277 1	1	4693	2	Y	45	151 1	8
05	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	834 66 9	1	4036	2	Y	60		68
06	5550 X	5213	-0-	-337	-0-	445 54 9	1	4714	2	Y	49		117
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT					1	RRCID -> 184828	COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9767 - 11341			
01	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	402 95 9	1	1567	2	Y	86	74 1	18
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2027 2	2	69	9	Y	63	62 1	19
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	22 1	1	2459	2	Y	127	57 1	89
04	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	140 268 59 9	1	1406	2	Y	54	63 1	80
05	2232 N	340	-0-	-1892	-0-	288 2	2	52	9	Y	47	43 1	84
06	2310 N	341	-0-	-1969	-0-	306 2	2	35	9	Y	32	43 1	73
GARCIA, I. Y.					29	RRCID -> 185099	COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285	PERF. 9614 - 10320			
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2421 2	2	64	9	Y	58	50 1	23
02	2175 N	1696	-0-	-479	-0-	1641 2	2	55	9	Y	50	44 1	29
03	2325 N	1650	-0-	-675	-0-	22 100 9	1	1528	2	Y	91	42 1	78
04	2250 N	1079	-0-	-1171	-0-	1036 2	2	43	9	Y	39	45 1	72
05	1798 N	705	-0-	-1093	-0-	673 2	2	32	9	Y	29	27 1	74
06	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	1173 2	2	21	9	Y	19	26 1	67
GARCIA, I. Y.					26	RRCID -> 185212	COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465	PERF. 8912 - 9801			
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1275 2	2	25	9	Y	23	20 1	20
02	667 N	514	-0-	-153	-0-	492 2	2	22	9	Y	20	18 1	22
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	28 40 9	1	1969	2	Y	36	19 1	39
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344 2	2	20	9	Y	18	18 1	39
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	609 2	2	21	9	Y	19	17 1	41
06	1830 N	429	-0-	-1401	-0-	416 2	2	13	9	Y	12	16 1	37
GARCIA, J. A.					4	RRCID -> 185389	COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9250 - 10173			
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	2			Y	-0-		-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	2			Y	-0-		-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	28 1	1	1977	2	Y	-0-		-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	2			Y	-0-		-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	2			Y	-0-		-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	2			Y	-0-		-0-
YTURRIA L&C -B-					9	RRCID -> 186123	COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825	PERF. 11200 - 11723			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10008 - 10669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	3 1	176 2	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 6832 - 6860		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9276 - 9492		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9140 - 9960		
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3017 2	68 9	Y	62	53 1		29
02	2900 N	3043	-0-	143	143	2985 2	58 9	Y	53	45 1		37
03	3100 N	3027	-0-	-73	70	41 1	2886 2	Y	91	44 1		84
						100 9						
04	3000 N	3296	-0-	296	366	3253 2	43 9	Y	39	45 1		78
05	3370 X	3004	-0-	-366	-0-	2954 2	50 9	Y	45	41 1		82
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2690 2	33 9	Y	30	41 1		71

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134		
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
02	435 N	299	-0-	-136	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	190	-0-	-275	-0-	3 1	187 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	115	-0-	-335	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837		PERF. 9700 - 11444		
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	669 1	2612 2	Y	73	63 1		15
						80 9						
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393 2	56 9	Y	51	54 1		12
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	32 1	3469 2	Y	109	49 1		72
						120 9						
04	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	505 1	2646 2	Y	47	54 1		65
						52 9						
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6381 2	59 9	Y	54	50 1		69
06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13589 2	40 9	Y	36	49 1		56

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	36	-0-	36	104	36	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31	135	31	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	169	34	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	208	39	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	239	31	2	Y	-0-		-0-
06	274 X	35	-0-	-239	-0-	35	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528			
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2	Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	451 2	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026			
01	3100 N	4113	-0-	1013	1950	4113	2	Y	-0-		4
02	2900 N	3482	-0-	582	2532	3482	2	Y	-0-		4
03	5524 X	2992	-0-	-2532	-0-	42	1	Y	-0-	1 1	3
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	-0-		3
05	2821 X	2787	-0-	-34	-0-	2787	2	Y	-0-		3
06	2730 X	2679	-0-	-51	-0-	2679	2	Y	-0-		3

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410			
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	81	1	Y	1	1 1	25
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	1	1 1	25
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2	5 1	22
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	1	1 1	22
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	634	2	Y	1	1 1	22
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	1	1 1	22

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777			
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	Y	-0-		13
02	348 N	246	-0-	-102	-0-	246	2	Y	-0-		13
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	4	1	Y	-0-	2 1	11
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		11
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		11
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-		11

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)										//CONT.// 31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.										//CONT.// 789662							
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 190898	COMPL. DATE 11/17/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9597	- 11188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 191637	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9580	- 9814		
01		868 N	797	-0-	-71	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-	
02		725 N	719	-0-	-6	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-	
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	734	2	Y	-0-			-0-	
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			-0-	
05		775 N	682	-0-	-93	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-	
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-	

GARCIA, I. Y.										WELL #: 34	RRCID -> 192244	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9150	- 9164		
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-	
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-	
03		403 N	309	-0-	-94	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	-0-			-0-	
04		390 N	182	-0-	-208	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
05		403 N	54	-0-	-349	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-	
06		300 N	223	-0-	-77	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-	

YTURRIA L & C -B-										WELL #: 10	RRCID -> 193648	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9825	- 10245		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, J. A.										WELL #: 11	RRCID -> 193722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9234	- 9344		
01		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-	
02		1015 N	874	-0-	-141	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-	
03		1085 N	939	-0-	-146	-0-	-0-	13	1	926	2	Y	-0-			-0-	
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-	
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-	
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-	

YTURRIA L & L -C-										WELL #: 9	RRCID -> 195417	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9166	- 9294		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE, PETER										WELL #: 6	RRCID -> 195891	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11260	- 11554		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	Y	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	10 1 721 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-		-0-
<hr/>										
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
<hr/>										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1172	-0-	1172	1172	1172 2	Y	-0-		-0-
<hr/>										
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860		
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	449 1	1750 2	Y	13 11 1	75
						14 9				
02	1189 N	587	-0-	-602	-0-	575 2	12 9	Y	11 9 1	77
03	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	6 1	687 2	Y	18 20 1	75
						20 9				
04	2130 N	876	-0-	-1254	-0-	139 1	729 2	Y	7 8 1	74
						8 9				
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1161 2	91 9	Y	83 77 1	80
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1682 2	62 9	Y	56 76 1	60
<hr/>										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078		
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
02	1189 N	1145	-0-	-44	-0-	1145 2		Y	-0-	-0-
03	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	17 1	1189 2	Y	-0-	-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-	-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	-0-
<hr/>										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699				
01	3100 N	1454	-0-	-1646	4150	1 1	1453 2	Y	-0-			169
02	2900 N	891	-0-	-2009	2141	891 2		Y	-0-			169
03	2959 X	818	-0-	-2141	-0-	818 2		Y	-0-			169
04	1050 X	709	-0-	-341	-0-	26 1	683 2	Y	-0-			169
05	1085 X	592	-0-	-493	-0-	54 1	538 2	Y	-0-			169
06	1050 X	587	-0-	-463	-0-	58 1	529 2	Y	-0-			169

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
SAMANO EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			537
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			537
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			537
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173			710
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	36	1	675
06	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	1			676

SLICK STATE B				WELL #:	10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	48	1	127	3	Y	-0-	88
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	41	1	116	3	Y	-0-	88
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-	88
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	35	1	102	3	Y	-0-	88
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	25	1	86	3	Y	-0-	88
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	3	Y	-0-	88

SLICK STATE B				WELL #:	14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
01	7874	X	3525	-0-	-4349	-0-	970	1	2555	3	Y	-0-	567
02	7337	X	6852	-0-	-485	-0-	1800	1	5052	3	Y	-0-	567
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	2125	1	6305	3	Y	-0-	567
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	2128	1	6152	3	Y	-0-	567
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1677	1	5660	3	Y	-0-	567
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	2040	1	6310	3	Y	-0-	567

SLICK STATE 'B'				WELL #:		RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5430 - 10724
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLICK STATE				WELL #:	2	RRCID ->	293786	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5578 - 5624
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393									
SLICK ESTATE				WELL #:	1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	216	1	569	3	Y	-0-	120
02	667 N	648	-0-	-19	-0-	170	1	478	3	Y	-0-	118
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	160	1	475	3	Y	-0-	117
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	236	1	683	3	Y	-0-	117
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	153	1	515	3	Y	-0-	117
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	501	3	Y	-0-	117

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638 - 8693	
01	93 X	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8616 - 8858	
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	N	-0-	-0-
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	15	1	265	2	N	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	N	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642					
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	51	1	873	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	880	-0-	-174	-0-	50	1	830	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324					
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	112	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	129	1	2160	2	N	-0-			-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2082	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475					
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8344 - 8354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512						
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048						
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526						
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 - 8330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		961 N	808	-0-	-153	-0-	41 1	767 2	N	-0-				-0-
02		841 N	744	-0-	-97	-0-	39 1	705 2	N	-0-				-0-
03		837 N	832	-0-	-5	-0-	45 1	787 2	N	-0-				-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	44 1	753 2	N	-0-				-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	48 1	794 2	N	-0-				-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	N	-0-				-0-

M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420		
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-				-0-
02		232 N	192	-0-	-40	-0-	10 1	182 2	N	-0-				-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	N	-0-				-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	N	-0-				-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	-0-				-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490		
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	19 1	346 2	N	-0-				-0-
02		377 N	304	-0-	-73	-0-	16 1	288 2	N	-0-				-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-				-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	18 1	310 2	N	-0-				-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N	-0-				-0-
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	19 1	306 2	N	-0-				-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306		
01		2325 N	1937	-0-	-388	-0-	99 1	1838 2	N	-0-				-0-
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	113 1	2053 2	N	-0-				-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	119 1	2069 2	N	-0-				-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	108 1	1845 2	N	-0-				-0-
05		2325 N	1756	-0-	-569	-0-	99 1	1657 2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1883	-0-	-247	-0-	110 1	1773 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530		
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-				-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	4 1	75 2	N	-0-				-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	N	-0-				-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-				-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-				-0-
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041		
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041		
01		961 N	49	-0-	-912	-0-	49 2		N	-0-				46
02		609 N	232	-0-	-377	-0-	232 2		N	-0-				46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				46
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070								
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030								
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1181
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					1181
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1181
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1181
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					1181
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1181

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

RICHMOND		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440								
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1221
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1221
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1221
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1221
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1221
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					1221

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320								
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					332
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					332
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					332
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					332
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					332
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					332

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964								
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1														
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					107
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	134	1	569	2	N	-0-					107
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	204	1	471	2	N	-0-					107
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	219	1	420	2	N	-0-					107
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	219	1	415	2	N	-0-					107
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	235	1	352	2	N	-0-					107

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378								
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1														
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1164	2	N	18	5	1	4	8	63
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	119	1	931	2	N	15	13	1			65
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1188	2	N	18	23	1	4	8	56
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	90	1	681	2	N	10	6	1	6	8	54
05	868 N	676	-0-	-192	-0-	74	1	591	2	N	10	6	1	2	8	56
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	767	2	N	7	8	1	1	8	54

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228								
BTLT		WELL #: H 2														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980				
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	321	1	845	3	Y	-0-	164
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	785	3	Y	-0-	164
03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	312	1	924	3	Y	-0-	164
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	442	1	1277	3	Y	-0-	164
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	373	1	1258	3	Y	-0-	164
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	385	1	1190	3	Y	-0-	164

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508				
01	2201 X	2158	-0-	-43	-0-	594	1	1564	3	Y	-0-	204
02	1943 N	1812	-0-	-131	-0-	471	1	1323	3	Y	16	197
						18	9					
03	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	529	1	1571	3	Y	13	188
						14	9					
04	2100 N	1872	-0-	-228	-0-	481	1	1391	3	Y	-0-	188
05	1922 N	1487	-0-	-435	-0-	340	1	1147	3	Y	-0-	185
06	2040 N	1473	-0-	-567	-0-	360	1	1113	3	Y	-0-	185

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740				
01	6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	1503	1	3962	3	Y	-0-	7
02	6177 X	5141	-0-	-1036	-0-	1351	1	3790	3	Y	-0-	7
03	6603 X	5728	-0-	-875	-0-	1444	1	4284	3	Y	-0-	7
04	5550 X	4988	-0-	-562	-0-	1282	1	3706	3	Y	-0-	7
05	5518 X	5491	-0-	-27	-0-	1255	1	4236	3	Y	-0-	7
06	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1418	1	4387	3	Y	-0-	7

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 7		RRCID -> 155194		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620				
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	273	1	718	3	Y	3	252
						3	9					
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	666	3	Y	6	253
						7	9					
03	992 N	912	-0-	-80	-0-	229	1	679	3	Y	4	255
						4	9					
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	239	1	692	3	Y	-0-	255
05	961 N	768	-0-	-193	-0-	176	1	592	3	Y	-0-	255
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	208	1	642	3	Y	-0-	255

SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	181 1	478 3	Y	-0-	83
02	1073 N	412	-0-	-661	-0-	108 1	304 3	Y	-0-	83
03	961 N	357	-0-	-604	-0-	90 1	267 3	Y	-0-	83
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	132 1	380 3	Y	-0-	83
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	86 1	290 3	Y	-0-	82
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	81 1	251 3	Y	4 1 1	78
						4 9				

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	538

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510		
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1170 1	3084 3	Y	-0-	107
02	3886 X	3392	-0-	-494	-0-	891 1	2501 3	Y	-0-	107
03	3968 X	3324	-0-	-644	-0-	838 1	2486 3	Y	-0-	107
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	1115 1	3222 3	Y	-0-	107
05	4247 X	3151	-0-	-1096	-0-	720 1	2431 3	Y	-0-	107
06	4110 X	3641	-0-	-469	-0-	890 1	2751 3	Y	-0-	107

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002		
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	767 1	2022 3	Y	-0-	13
02	3451 X	2638	-0-	-813	-0-	693 1	1945 3	Y	-0-	13
03	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	624 1	1851 3	Y	-0-	13
04	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	606 1	1752 3	Y	-0-	13
05	3038 X	2149	-0-	-889	-0-	491 1	1658 3	Y	-0-	13
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	772 1	2386 3	Y	-0-	13

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575		
01	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	2179 1	5742 3	Y	179 19 1	359
						197 9				
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1947 1	5462 3	Y	99 126 1	332
						109 9				
03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	2322 1	6891 3	Y	72 129 1	275
						79 9				
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	2415 1	6982 3	Y	161 90 1	346
						177 9				
*05	8122 X	7326	-0-	-796	-0-	1654 1	5584 3	Y	80 111 1	315
						88 9				
06	7950 X	7794	-0-	-156	-0-	1898 1	5871 3	Y	23	338
						25 9				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		4712 X	4359	-0-	-353	-0-	1199	1	3160	3	Y	261
02		4408 X	4058	-0-	-350	-0-	1066	1	2992	3	Y	261
03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	1123	1	3331	3	Y	261
04		4290 X	4274	-0-	-16	-0-	1098	1	3176	3	Y	261
05		4433 X	3003	-0-	-1430	-0-	686	1	2317	3	Y	261
06		4320 X	4013	-0-	-307	-0-	981	1	3032	3	Y	261
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770												
*12		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	1206	1	4365	3	N	100
							79	9				
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1227	1	4460	3	N	194
							26	9				
02		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1090	1	4147	3	N	166
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1079	1	4280	3	N	166
04		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	1074	1	4180	3	N	159
05		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	764	1	3344	3	N	157
06		2760 X	2216	-0-	-544	-0-	435	1	1781	3	N	153
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890												
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	206	1	543	3	Y	31
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	255	1	714	3	Y	31
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	274	1	815	3	Y	31
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	3	Y	31
05		1023 N	649	-0-	-374	-0-	148	1	501	3	Y	31
06		1050 N	691	-0-	-359	-0-	169	1	522	3	Y	31
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	606 1	1599 3	Y	-0-		342
02	2117 N	2093	-0-	-24	-0-	526 1	1476 3	Y	83	47 1	378
03	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	91 9	1594 3	Y	30	50 1	358
04	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	537 1	1534 3	Y	39	22 1	375
05	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	33 9	1413 3	Y	191	155 1	411
06	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	418 1	1520 3	Y	43		454
						210 9					
						492 1					
						47 9					

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796		
01	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	612 1	1614 3	Y	-0-		209
02	2059 N	2053	-0-	-6	-0-	539 1	1514 3	Y	-0-		209
03	2573 N	2127	-0-	-446	-0-	536 1	1591 3	Y	-0-		209
04	2160 N	2042	-0-	-118	-0-	525 1	1517 3	Y	-0-		209
05	2201 N	1976	-0-	-225	-0-	452 1	1524 3	Y	-0-	3 1	206
06	2070 N	2014	-0-	-56	-0-	491 1	1517 3	Y	5	13 1	198
						6 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224		
01	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	714 1	1883 3	Y	39	31 1	963
02	2987 X	2242	-0-	-745	-0-	43 9	1579 3	Y	92	90 1	965
03	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	562 1	2192 3	Y	44	25 1	984
04	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	101 9	1955 3	Y	32	28 1	988
05	3007 X	2426	-0-	-581	-0-	739 1	1813 3	Y	69	69 1	988
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	48 9	1894 3	Y	60		1048
						676 1					
						35 9					
						537 1					
						76 9					
						613 1					
						66 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768		
01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1892 1	4988 3	Y	11		256
02	5771 X	5433	-0-	-338	-0-	12 9	3997 3	Y	11		267
03	5859 X	4965	-0-	-894	-0-	1424 1	3705 3	Y	11		278
04	6660 X	5441	-0-	-1219	-0-	12 9	4030 3	Y	15	2 1	291
05	6882 X	4079	-0-	-2803	-0-	1394 1	3138 3	Y	11	1 1	301
06	6660 X	3909	-0-	-2751	-0-	17 9	2945 3	Y	11		312
						929 1					
						12 9					
						952 1					
						12 9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	298	1	785	3	Y	-0-			107
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	294	1	824	3	Y	-0-			107
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	319	1	945	3	Y	-0-			107
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	303	1	876	3	Y	-0-			107
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	230	1	777	3	Y	-0-			105
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	271	1	838	3	Y	5	2	1	98
						6	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	446	1	1176	3	Y	46			138
						51	9							
02	1595 N	1391	-0-	-204	-0-	352	1	988	3	Y	46			184
						51	9							
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	401	1	1188	3	Y	46			230
						51	9							
04	1620 N	1363	-0-	-257	-0-	337	1	975	3	Y	46			276
						51	9							
05	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	293	1	988	3	Y	46	13	1	309
						51	9							
06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	350	1	1083	3	Y	51	42	1	318
						56	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

01	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	477	1	1256	3	Y	-0-			184
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	418	1	1172	3	Y	-0-			184
03	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	428	1	1270	3	Y	-0-			184
04	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	387	1	1118	3	Y	-0-			184
05	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	320	1	1081	3	Y	-0-	2	1	182
06	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	397	1	1229	3	Y	3			185
						3	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

01	651 N	297	-0-	-354	-0-	82	1	215	3	Y	-0-			44
02	667 N	444	-0-	-223	-0-	117	1	327	3	Y	-0-			44
03	620 N	217	-0-	-403	-0-	55	1	162	3	Y	-0-			44
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	50	1	144	3	Y	-0-			44
05	465 N	106	-0-	-359	-0-	24	1	82	3	Y	-0-	1	1	43
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	229	3	Y	5	6	1	42
						6	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	617	1	1627	3	Y	10			343
						11	9							
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	562	1	1577	3	Y	10			353
						11	9							
03	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	541	1	1604	3	Y	10			363
						11	9							
04	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	532	1	1537	3	Y	10			373
						11	9							
05	2294 N	1819	-0-	-475	-0-	413	1	1395	3	Y	10	8	1	375
						11	9							
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	500	1	1548	3	Y	15	27	1	363
						17	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 35		RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15	

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	54 1	141 3	Y	20	448
						22 9				
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	20	468
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29 1	86 3	Y	27	495
						30 9				
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	34 1	98 3	Y	20	515
						22 9				
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30 1	102 3	Y	20	535
						22 9				
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	30 1	94 3	Y	20	555
						22 9				

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363		
01	527 N	239	-0-	-288	-0-	66 1	173 3	Y	-0-	21
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	159 1	446 3	Y	-0-	21
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	235 1	698 3	Y	-0-	21
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	161 1	464 3	Y	-0-	21
05	651 N	109	-0-	-542	-0-	25 1	84 3	Y	-0-	20
06	900 N	281	-0-	-619	-0-	68 1	211 3	Y	2	18
						2 9			4 1	

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326		
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	304 1	800 3	Y	-0-	136
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	232 1	652 3	Y	-0-	136
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	222 1	657 3	Y	-0-	136
04	1080 N	824	-0-	-256	-0-	212 1	612 3	Y	-0-	136
05	930 N	637	-0-	-293	-0-	146 1	491 3	Y	-0-	135
06	840 N	617	-0-	-223	-0-	150 1	465 3	Y	2	137
						2 9			1 1	

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038		
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	240 1	631 3	Y	-0-	-0-
02	928 N	897	-0-	-31	-0-	236 1	661 3	Y	-0-	-0-
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	97 1	286 3	Y	-0-	-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	226 1	654 3	Y	-0-	-0-
05	961 N	520	-0-	-441	-0-	119 1	401 3	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	120 1	372 3	Y	-0-	-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114								
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088								
01	1674 X	1111	-0-	-563	-0-	300	1	791	3	Y	18	18	1			495
02	1653 N	1001	-0-	-652	-0-	258	1	723	3	Y	18					513
03	1612 N	1073	-0-	-539	-0-	265	1	788	3	Y	18					531
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	265	1	766	3	Y	18	15	1			534
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	237	1	799	3	Y	18					552
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	343	1	1061	3	Y	18					570

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980								
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	64	1	169	3	Y	3	1	1			49
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	Y	12	10	1			51
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	3	Y	-0-					51
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	87	1	251	3	Y	-0-	3	1			48
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	Y	19	19	1			48
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	90	1	279	3	Y	18					66

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	
									PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	590 1	1556 3	Y	-0- 10 1	89
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	528 1	1481 3	Y	-0-	89
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	486 1	1444 3	Y	-0-	89
04	2070 N	1797	-0-	-273	-0-	462 1	1335 3	Y	-0- 9 1	80
05	2139 N	891	-0-	-1248	-0-	204 1	687 3	Y	-0-	80
06	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	432 1	1336 3	Y	-0-	80

SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326		
01	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	1030 1	2715 3	Y	40 15 1	222
02	3857 X	2984	-0-	-873	-0-	776 1	2178 3	Y	27 33 1	216
03	3999 X	3267	-0-	-732	-0-	818 1	2428 3	Y	19 5 1	230
04	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	906 1	2619 3	Y	79 105 1	204
05	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	730 1	2465 3	Y	22 22 1	204
06	3660 X	3646	-0-	-14	-0-	891 1	2755 3	Y	-0-	204

SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857		
01	3627 X	2898	-0-	-729	-0-	795 1	2097 3	Y	5 2 1	100
02	3364 X	3287	-0-	-77	-0-	864 1	2423 3	Y	-0- 4 1	96
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	886 1	2628 3	Y	-0-	96
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	796 1	2302 3	Y	-0- 1 1	95
05	3503 X	2535	-0-	-968	-0-	579 1	1956 3	Y	-0-	95
06	3390 X	2441	-0-	-949	-0-	596 1	1845 3	Y	-0-	95

SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612		
01	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	438 1	1153 3	N	23	566
02	1653 N	1417	-0-	-236	-0-	372 1	1045 3	N	-0-	566
03	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	405 1	1200 3	N	17	583
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	380 1	1099 3	N	12	595
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	320 1	1080 3	N	-0-	595
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	420 1	1301 3	N	12	607

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 9		RRCID -> 222834	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8420	- 8920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1045	-0-	-1931	-0-	270 1	713 3	Y	56	21 1	184
02	2059 X	1001	-0-	-1058	-0-	62 9 256 1	719 3	Y	24	44 1	164
03	1736 X	867	-0-	-869	-0-	219 1	648 3	Y	-0-	5 1	164
04	1680 X	779	-0-	-901	-0-	200 1	579 3	Y	-0-		159
05	1116 X	580	-0-	-536	-0-	133 1	447 3	Y	-0-		159
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	300 1	928 3	Y	-0-		159

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9112	- 9235			
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	470 1	1239 3	Y	-0-	4 1	79
02	1566 N	1522	-0-	-44	-0-	400 1	1122 3	Y	-0-		79
03	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	413 1	1226 3	Y	-0-		79
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	401 1	1159 3	Y	-0-	2 1	77
05	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	313 1	1056 3	Y	-0-		77
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	365 1	1130 3	Y	-0-		77

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 7856	- 8636			
01	2975 N	2288	-0-	-687	-0-	629 1	1659 3	Y	-0-		97
02	2088 N	2040	-0-	-48	-0-	536 1	1504 3	Y	-0-		97
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	597 1	1770 3	Y	-0-		97
04	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	565 1	1634 3	Y	-0-		97
05	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	461 1	1556 3	Y	-0-		97
06	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	500 1	1545 3	Y	-0-		97

KENT DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 234825	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8742	- 9119			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		470
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		507
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		507
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	499
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		499

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 53		RRCID -> 236903	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7688	- 8040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607	- 8627			
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	295 1	779 3	Y	-0-		173
02	1131 N	1025	-0-	-106	-0-	269 1	756 3	Y	-0-		173
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	288 1	854 3	Y	-0-		173
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	265 1	765 3	Y	-0-		173
05	1085 N	920	-0-	-165	-0-	210 1	710 3	Y	-0-		173
06	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	252 1	781 3	Y	-0-		173

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	783 1	2062 3	Y	20	15 1		135	
02	2726 N	2709	-0-	-17	-0-	22 9	697 1	Y	50	42 1		143	
03	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	55 9	710 1	Y	24	14 1		153	
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	26 9	711 1	Y	58	51 1		160	
05	2883 N	2683	-0-	-200	-0-	64 9	606 1	Y	30	30 1		160	
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	33 9	674 1	Y	6			166	
						7 9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			954	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033													
01	2542 N	2207	-0-	-335	-0-	607 1	1600 3	Y	-0-			8	
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	688 1	1932 3	Y	-0-			8	
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	693 1	2058 3	Y	-0-			8	
04	2130 N	1905	-0-	-225	-0-	490 1	1415 3	Y	-0-			8	
05	2790 N	1938	-0-	-852	-0-	443 1	1495 3	Y	-0-	6 1		2	
06	2670 N	2415	-0-	-255	-0-	585 1	1808 3	Y	20	22 1		-0-	
						22 9							
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316													
01	3100 N	2367	-0-	-733	4011	650 1	1714 3	Y	3	1 1		20	
02	2900 N	2268	-0-	-632	3379	596 1	1672 3	Y	-0-	1 1		19	
03	3100 N	2307	-0-	-793	2586	582 1	1725 3	Y	-0-			19	
04	3000 N	2399	-0-	-601	1985	617 1	1782 3	Y	-0-			19	
05	3100 N	1938	-0-	-1162	823	443 1	1495 3	Y	-0-			19	
06	3000 N	2318	-0-	-682	141	566 1	1752 3	Y	-0-			19	
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	806 N	561	-0-	-245	-0-	154	1	407	3	Y	-0-		71
02	725 N	483	-0-	-242	-0-	127	1	356	3	Y	-0-		71
03	775 N	480	-0-	-295	-0-	121	1	359	3	Y	-0-		71
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	161	1	464	3	Y	-0-		71
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	Y	-0-		70
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	650	3	Y	5	1 1	67
						6	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260													
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	265	1	700	3	Y	87		1606
						96	9						
02	1305 N	983	-0-	-322	-0-	233	1	654	3	Y	87		1693
						96	9						
03	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	246	1	730	3	Y	87		1780
						96	9						
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	263	1	760	3	Y	87		1867
						96	9						
05	1054 N	636	-0-	-418	-0-	123	1	417	3	Y	87		1954
						96	9						
06	1050 N	904	-0-	-146	-0-	197	1	611	3	Y	87		2041
						96	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754													
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	174	1	458	3	Y	19	7 1	56
						21	9						
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	92	1	260	3	Y	62	49 1	69
						68	9						
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	178	1	527	3	Y	-0-		69
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	150	1	433	3	Y	-0-	9 1	60
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	98	1	329	3	Y	-0-		60
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	134	1	416	3	Y	-0-		60

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202													
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1563	1	4119	3	Y	9	8 1	249
						10	9						
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1440	1	4042	3	Y	9		258
						10	9						
03	6665 X	5415	-0-	-1250	-0-	1341	1	3979	3	Y	86	13 1	331
						95	9						
04	6450 X	4728	-0-	-1722	-0-	1213	1	3505	3	Y	9	63 1	277
						10	9						
05	6665 X	4497	-0-	-2168	-0-	1025	1	3462	3	Y	9		286
						10	9						
06	5670 X	5007	-0-	-663	-0-	1221	1	3776	3	Y	9		295
						10	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	233	1	615	3	Y	-0-	48
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	200	1	562	3	Y	-0-	48
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	176	1	523	3	Y	-0-	48
04	810 N	736	-0-	-74	-0-	189	1	547	3	Y	-0-	48
05	806 N	606	-0-	-200	-0-	138	1	468	3	Y	-0-	43
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	155	1	479	3	Y	5 19 1	29
						6	9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 52		RRCID -> 251338		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 56		RRCID -> 251646		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172

SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588				
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	103	1	272	3	Y	9 3 1	88
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	159	3	Y	21 18 1	91
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	76	1	225	3	Y	31 8 1	114
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	52	1	152	3	Y	4 19 1	99
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	41	1	139	3	Y	35 35 1	99
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	45	1	138	3	Y	17 19 9	116

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840				
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	219	1	578	3	Y	-0- 13 1	118
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	199	1	559	3	Y	1 1 1	118
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	194	1	575	3	Y	42 7 1	153
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	201	1	583	3	Y	-0- 45 1	108
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	175	1	589	3	Y	-0-	108
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	215	1	664	3	Y	-0-	108

KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174				
*12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	2955	3	157	9	N	143 127 1	388
01	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2850	3	102	9	N	93 138 1	556
02	2958 X	2892	-0-	-66	-0-	2699	3	193	9	N	175 148 1	583
03	3162 X	1660	-0-	-1502	-0-	1548	3	112	9	N	102	685
04	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	2831	3	156	9	N	142 164 1	663
05	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600	3			N	-0- 65 1	598
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2933	3	88	9	N	80 169 1	509

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-	346 1 9 9	912 3	Y	8	3 1	185
02	2001 X	1315	-0-	-686	-0-	345 1 2 9	968 3	Y	2	4 1	183
03	2139 X	1866	-0-	-273	-0-	470 1 1 9	1395 3	Y	1		184
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	600 1 1 9	1734 3	Y	1	1 1	184
05	2139 X	1512	-0-	-627	-0-	335 1 44 9	1133 3	Y	40	39 1	185
06	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	230 1 81 9	710 3	Y	74		259

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	183 1 39 9	484 3	Y	35	13 1	152
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	173 1 31 9	485 3	Y	28	29 1	151
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	179 1 12 9	530 3	Y	11	3 1	159
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	170 1 10 9	493 3	Y	9	19 1	149
05	744 N	603	-0-	-141	-0-	137 1 3 9	463 3	Y	3	3 1	149
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	161 1	497 3	Y	-0-		149

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	108 1	283 3	Y	-0-		32
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	88 1	248 3	Y	-0-		32
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	95 1	283 3	Y	-0-		32
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	86 1	249 3	Y	-0-		32
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	71 1	239 3	Y	-0-	1 1	31
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	80 1 6 9	247 3	Y	5	8 1	29

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		20		RRCID ->		150680		COMPL. DATE		04/08/1994		TOTAL DEPTH		6827 PERF. 6596 - 6624	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601 PERF. 8698 - 8700			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23												

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309 PERF. 9235 - 9240			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023												

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:		D 24		RRCID ->		215096		COMPL. DATE		08/29/2005		TOTAL DEPTH		12100 PERF.10828 - 10851	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					48			
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23																	

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731													
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8855 - 8864					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 9146 - 9170					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN			WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9344 - 9404					
01		14B2 EXT	798	-0-	798	798	56	1	742	2	N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-				-0-

SULLIVAN			WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9232 - 9466					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038								
01	8680	X	6231	-0-	-2449	-0-	427 1	5688 2	N	105	169 1					8
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	116 9	5549 2	N	91						99
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-	100 9		N	-0-						99
04	6210	X	91	-0-	-6119	-0-	1 1	90 2	N	-0-						99
05	6417	X	268	-0-	-6149	-0-	2 1	264 2	N	2						101
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-	2 9		N	105						206

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)			31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
WRIGHT, W. P.			WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

SULLIVAN			WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520				
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WRIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

RUPP DEEP "D"			WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SULLIVAN			WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714				
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1797	2	N	39	81
							43	9					
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	2	N	22	32
							24	9				71	1
03	2573 N	160	-0-	-2413	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-	32
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-	32
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2157	2	N	15	47
							17	9					
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	338	2	N	42	89
							46	9					

SULLIVAN			WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487				
01	5456 X	104	-0-	-5352	-0-	-0-	3	1	51	2	N	45	72
							50	9					
02	3422 X	135	-0-	-3287	-0-	-0-	123	2	12	9	N	11	39
03	3627 X	253	-0-	-3374	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-	39
04	3510 X	25	-0-	-3485	-0-	-0-	25	2			N	-0-	39
05	1209 X	473	-0-	-736	-0-	-0-	3	1	420	2	N	45	84
							50	9					
*06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	379	2	N	-0-	84

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	236	-0-	-2864	2667	13 1	184 2	N	35			59
02	2849 X	182	-0-	-2667	-0-	39 9						
03	2356 X	48	-0-	-2308	-0-	140 2	42 9	N	38			97
04	2280 X	149	-0-	-2131	-0-	48 2		N	-0-			97
05	1736 X	292	-0-	-1444	-0-	2 1	147 2	N	-0-			97
06	240 X	203	-0-	-37	-0-	1 1	246 2	N	41			138
						45 9						
						28 1	131 2	N	40			178
						44 9						

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429				
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354				
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560				
*12	DLQ G-10	428	-0-	428	25643	428 3		Y	-0-			179
01	DLQ G-10	328	-0-	328	25971	328 3		Y	-0-			177
02	DLQ G-10	568	-0-	568	26539	568 3		Y	-0-			177
03	DLQ G-10	425	-0-	425	26964	425 3		Y	-0-			177
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26964			Y	25	100 1		102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26964			Y	-0-			102
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26964			Y	NO RPT			102

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	155	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9278 - 9424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWELLA, W. (VKSGB. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9863 - 11270
01	DLQ G-10	158	-0-	158	17759	158	3	Y	-0-		70
02	DLQ G-10	163	-0-	163	17922	163	3	Y	-0-		70
03	DLQ G-10	79	-0-	79	18001	79	3	Y	-0-		70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18001			Y	10		80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18001			Y	-0-		80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18001			Y	NO RPT		80

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10034 - 11380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	1760	PERF. 420 - 1640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FREDCO				284921							
TALLEY-KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 3775 - 3778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024											

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197				CNTY: DUVAL			
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8089 - 8120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
COX & COX PRODUCTION CO.		183232								
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014								

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (6870 VICKSBURG)			33104 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
DE GARCIA, B. G.			WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	6872 - 6881				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST (9500 EOCENE)			33104 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9514 - 9626				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FROST, NORTH (ASHBY)			33110 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
FINA CONOCO FEE			WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6888 - 7022				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FULTON BEACH (B-3-8)			33297 550		ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS							
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
FULTON BEACH/C SAND/UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	6944 - 6956				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-				203
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-				203
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-				203
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-				203
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-				203
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT				203
SPENCER KENT CRANE			WELL #:	1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7010 - 7018				
01		506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5				420
02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4				424
03		607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6				430
04		709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	1	9	9	N	8				438
05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	750	1	6	9	N	5				443
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT				443
FULTON BEACH, WEST (A-1)			33305 013		ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS							
TRYALL, INC			872138													
COPANO BAY STATE			WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	6059 - 6068				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

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

FULTON BEACH, WEST (B)		33305 156		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 U		RRCID -> 059289	COMPL. DATE 08/13/1974	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C)		33305 182		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13L		RRCID -> 137250	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6354 - 6358			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 79		RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7030 - 7040			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)		33519 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773 L (NW/4)		WELL #: 1		RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9508 - 9526			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725								
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.12006 - 12043			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10706 - 10844	
01	DLQ G-10	2716	-0-	2716	5352	76 1	1934 2	Y	642	570 1	261
02	1700 N	2345	-0-	645	5997	706 9	1673 2	Y	542	705 1	98
03	3100 N	2129	-0-	-971	5026	76 1	1374 2	Y	617	559 1	156
04	3000 N	2049	-0-	-951	4075	679 9	1423 2	Y	500	543 1	113
05	3100 N	1463	-0-	-1637	2438	76 1	919 2	Y	425	420 1	118
06	3000 N	975	-0-	-2025	413	468 9	473 2	Y	387	272 1	233
						76 1					
						426 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412	
01	DLQ G-10	338	-0-	338	665	12 1	302 2	Y	22	19 1	9
02	958 N	293	-0-	-665	-0-	24 9	261 2	Y	18	24 1	3
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 9	215 2	Y	21	19 1	5
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	23 9	222 2	Y	17	18 1	4
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	12 1	144 2	Y	14	14 1	4
06	240 N	100	-0-	-140	-0-	15 9	74 2	Y	13	9 1	8
						12 1					
						14 9					

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 12500 - 12520	
01	DLQ G-10	149	-0-	149	294	3 1	76 2	Y	64	57 1	26
02	421 N	127	-0-	-294	-0-	70 9	65 2	Y	54	70 1	10
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	62	56 1	16
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	59 9	56 2	Y	49	54 1	11
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	3 1	36 2	Y	43	42 1	12
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	54 9	18 2	Y	38	27 1	23
						47 9					
						3 1					
						42 9					

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF. 11896 - 13050	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)			33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	13506	-	14350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	2920	52	1	1315	2	Y	107	95	1	43
							118	9							
02		1700 N	1288	-0-	-412	2508	52	1	1137	2	Y	90	117	1	16
							99	9							
03		3100 N	1099	-0-	-2001	507	52	1	934	2	Y	103	93	1	26
							113	9							
04		1618 N	1111	-0-	-507	-0-	52	1	967	2	Y	84	91	1	19
							92	9							
05		1364 N	755	-0-	-609	-0-	52	1	625	2	Y	71	70	1	20
							78	9							
06		1050 N	444	-0-	-606	-0-	52	1	322	2	Y	64	45	1	39
							70	9							

GAINES (7700)			33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7704	-	7727	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	

GARCIA (FROST -A-)			33954 080		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR					
12TH MAN ENERGY, LLC			953784												
GARCIA, T.			WELL #:	3U	RRCID ->	253361	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3268	-	3274	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GARCIA (GARCIA VII)			33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	35	RRCID ->	189727	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3770	-	3888	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GARCIA (SOLIS)			33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 15	RRCID ->	242336	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	4196	-	4204	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

 GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

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

 GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

01		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

01		0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 W		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #:		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
SEMME		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772						
01	3968 X	3165	-0-	-803	-0-	155	1	2944	3	N	60	181	1	83
						66	9							
02	3306 X	2841	-0-	-465	-0-	145	1	2646	3	N	45			128
						50	9							
03	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	155	1	2809	3	N	57			185
						63	9							
04	3090 X	2714	-0-	-376	-0-	150	1	2525	3	N	35			220
						39	9							
05	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	155	1	2465	3	N	50	186	1	84
						55	9							
06	3060 X	2790	-0-	-270	-0-	150	1	2587	3	N	48			132
						53	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175									
SHEERIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286019		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	31 1	1619 3	N	127	168 1	214
						140 9					
02	1885 N	1576	-0-	-309	-0-	29 1	1461 3	N	78		292
						86 9					
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	31 1	1745 3	N	160	189 1	263
						176 9					
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	30 1	1651 3	N	110	187 1	186
						121 9					
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	31 1	1603 3	N	112		298
						123 9					
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	30 1	1756 3	N	153	191 1	260
						168 9					

VILLA		WELL #: 1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206			
01	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	248 1	17182 3	N	42	163 1	61
						46 9					
02	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	232 1	14635 3	N	8		69
						9 9					
03	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	248 1	16586 3	N	8		77
						9 9					
04	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	240 1	16748 3	N	10		87
						11 9					
05	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	240 1	13668 3	N	10		97
						11 9					
06	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	240 1	15427 3	N	8		105
						9 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536			
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1									
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	49 1	200 3	N	14	96 1	19
						15 9					
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	64 1	282 3	N	-0-		19
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53 1	158 3	N	-0-		19
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	92 1	252 3	N	-0-		19
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	34 1	92 3	N	-0-		19
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	39 1	88 3	N	-0-		19

STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482			
01	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	511 1	5472 3	N	99	185 1	164
						109 9					
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	505 1	5397 3	N	149	183 1	130
						164 9					
03	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	507 1	5558 3	N	113		243
						124 9					
04	6030 X	5827	-0-	-203	-0-	476 1	5218 3	N	121	184 1	180
						133 9					
05	6479 X	5496	-0-	-983	-0-	432 1	4950 3	N	104	177 1	107
						114 9					
06	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	484 1	5393 3	N	138	162 1	83
						152 9					

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598			
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	455 1	655 3	N	-0-		30
02	1015 N	932	-0-	-83	-0-	385 1	547 3	N	-0-		30
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	414 1	616 3	N	-0-		30
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	428 1	673 3	N	-0-		30
05	992 N	775	-0-	-217	-0-	378 1	397 3	N	-0-		30
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	391 1	539 3	N	-0-		30

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1493	-0-	-88	-0-	124 1	1328 3	N	37	201
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	41 9	111 1	N	13 180 1	34
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	14 9	132 1	N	8	42
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	9 9	128 1	N	58	100
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	64 9	108 1	N	23 86 1	37
06	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	25 9	118 1	N	17	54
						19 9				
SEMME5		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977		
01	2387 X	1895	-0-	-492	-0-	81 1	1736 3	N	71 183 1	70
02	1885 N	1766	-0-	-119	-0-	78 9	99 1	N	42	112
03	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	46 9	112 1	N	39	151
04	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	43 9	99 1	N	35 152 1	34
05	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	39 9	80 1	N	134 141 1	27
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	147 9	95 1	N	35	62
						39 9				
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544		
01	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	96 1	2058 3	N	40	72
02	2755 X	2000	-0-	-755	-0-	44 9	112 1	N	49	121
03	2480 X	1728	-0-	-752	-0-	54 9	108 1	N	41	162
04	2190 X	1976	-0-	-214	-0-	45 9	117 1	N	41 171 1	32
05	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	45 9	93 1	N	35	67
06	2130 X	2083	-0-	-47	-0-	39 9	112 1	N	39	106
						43 9				
SEMME5		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	579	1 2372 3	N	45		151
02	3074 X	2859	-0-	-215	-0-	50 523	9 1 2292 3	N	40		191
03	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	44 743	9 1 2196 3	N	21	177 1	35
04	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	23 726	9 1 1993 3	N	24		59
05	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	26 647	9 1 1750 3	N	11		70
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	12 829	9 1 1857 3	N	27		97
						30	9				

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072		
01	1891 X	1842	-0-	-49	-0-	81	1 1730 3	N	28		162
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	31 84	9 1 1374 3	N	31		193
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	34 166	9 1 2419 3	N	42	180 1	55
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	46 99	9 1 1544 3	N	34		89
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	37 97	9 1 1821 3	N	34	33 1	90
06	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	37 136	9 1 2325 3	N	11		101
						12	9				

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508		
01	2046 X	1519	-0-	-527	-0-	66	1 1411 3	N	38	179 1	55
02	1682 N	1441	-0-	-241	-0-	42 81	9 1 1326 3	N	31		86
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	34 107	9 1 1562 3	N	41		127
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	45 104	9 1 1612 3	N	37	89 1	75
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	41 90	9 1 1673 3	N	23	71 1	27
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	25 98	9 1 1686 3	N	23		50
						25	9				

SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1 518 3	N	4		34
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	4 27	9 1 443 3	N	18		52
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	20 32	9 1 467 3	N	8		60
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	9 30	9 1 464 3	N	10		70
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	11 24	9 1 453 3	N	7		77
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	8 29	9 1 490 3	N	9		86
						10	9				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SHEERIN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1240 X	946	-0-	-294	-0-	41	1	877	3	N	25			183
						28	9							
02	899 N	859	-0-	-40	-0-	48	1	788	3	N	21			204
						23	9							
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	56	1	824	3	N	5			209
						6	9							
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	52	1	811	3	N	16	160	1	65
						18	9							
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	44	1	814	3	N	11			76
						12	9							
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	42	1	723	3	N	8			84
						9	9							

SHEERIN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776	
01	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	558	1	5972	3	N	112			191
						123	9							
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	542	1	5790	3	N	102	184	1	109
						112	9							
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	576	1	6315	3	N	107			216
						118	9							
04	6600 X	6296	-0-	-304	-0-	518	1	5676	3	N	93	182	1	127
						102	9							
05	6882 X	5879	-0-	-1003	-0-	465	1	5326	3	N	80	179	1	28
						88	9							
06	6780 X	6632	-0-	-148	-0-	537	1	5986	3	N	99	45	1	82
						109	9							

STARR PRODUCE COMPANY				WELL #:		2	RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534	
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	526	1	5634	3	N	169	348	1	70
						186	9							
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	516	1	5516	3	N	89			159
						98	9							
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	534	1	5850	3	N	165	178	1	146
						182	9							
04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	509	1	5578	3	N	157	186	1	117
						173	9							
05	6541 X	5425	-0-	-1116	-0-	424	1	4861	3	N	127	175	1	69
						140	9							
06	6360 X	6153	-0-	-207	-0-	494	1	5506	3	N	139	142	1	66
						153	9							

GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	135	3	N	3			87
						3	9							
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	90	1	137	3	N	5			92
						6	9							
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	108	1	141	3	N	17			109
						19	9							
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	85	1	91	3	N	49	38	1	120
						54	9							
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	103	1	112	3	N	2			122
						2	9							
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	89	1	115	3	N	21	69	1	74
						23	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	N	27		94
						30	9						
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	32	1	346	3	N	18		112
						20	9						
03	620 N	269	-0-	-351	-0-	22	1	243	3	N	4		116
						4	9						
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	45	1	494	3	N	3		119
						3	9						
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	24	75 1	68
						26	9						
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	N	13		81
						14	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674				
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	23		92
						25	9						
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	18	1	291	3	N	2		94
						2	9						
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	20	1	292	3	N	60	127 1	27
						66	9						
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	20	1	307	3	N	-0-		27
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	28		55
						31	9						
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-		55

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192				
01	2046 X	1663	-0-	-383	-0-	73	1	1554	3	N	33		127
						36	9						
02	1711 N	1696	-0-	-15	-0-	96	1	1572	3	N	25		152
						28	9						
03	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	111	1	1623	3	N	27		179
						30	9						
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	3	N	36	181 1	34
						40	9						
05	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	80	1	1502	3	N	37	44 1	27
						41	9						
06	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	90	1	1543	3	N	5		32
						6	9						

SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 249873			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 X	1724	-0-	-508	-0-	75	1	1605	3	N	40		175
							44	9						
02		1566 N	1457	-0-	-109	-0-	82	1	1343	3	N	29	176 1	28
							32	9						
03		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	91	1	1324	3	N	27		55
							30	9						
04		1680 N	1351	-0-	-329	-0-	80	1	1238	3	N	30		85
							33	9						
05		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1407	3	N	30	87 1	28
							33	9						
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	3	N	26		54
							29	9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250835			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254			
01		5146 X	4715	-0-	-431	-0-	208	1	4455	3	N	47		102
							52	9						
02		4814 X	4223	-0-	-591	-0-	241	1	3927	3	N	50		152
							55	9						
03		5084 X	4421	-0-	-663	-0-	282	1	4107	3	N	29		181
							32	9						
04		4890 X	4203	-0-	-687	-0-	252	1	3918	3	N	30		211
							33	9						
05		5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	197	1	3674	3	N	43	175 1	79
							47	9						
06		4560 X	4306	-0-	-254	-0-	234	1	4004	3	N	62		141
							68	9						

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 251124			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

STARRPRO MINERALS C			WELL #: 1		RRCID -> 252111			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208			
01		372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	-0-		105
02		377 N	223	-0-	-154	-0-	13	1	210	3	N	-0-		105
03		279 N	186	-0-	-93	-0-	11	1	167	3	N	7		112
							8	9						
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	14	36 1	90
							15	9						
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	7		97
							8	9						
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	8	31 1	74
							9	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	195	1	2091	3	N	57		134
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	63	9	2010	3	N	63	176 1	21
03	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	69	9	1881	3	N	29		50
04	2280 N	1788	-0-	-492	-0-	172	1	1608	3	N	30		80
05	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	32	9	1938	3	N	34	92 1	22
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	147	1	2118	3	N	45		67
						169	1						
						37	9						
						190	1						
						50	9						
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660				
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	29	1	627	3	N	25		144
02	870 N	628	-0-	-242	-0-	28	9	592	3	N	-0-		144
03	930 N	683	-0-	-247	-0-	36	1	575	3	N	63	178 1	29
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	39	1	581	3	N	-0-		29
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	69	9	601	3	N	30		59
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	37	1	603	3	N	-0-		59
						32	1						
						33	9						
						35	1						
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388				
01	3534 X	2663	-0-	-871	-0-	516	1	2115	3	N	29	83 1	57
02	3306 X	1600	-0-	-1706	-0-	32	9	1292	3	N	12		69
03	2976 X	321	-0-	-2655	-0-	295	1	240	3	N	-0-		69
04	2880 X	222	-0-	-2658	-0-	13	9	163	3	N	-0-		69
05	2976 X	188	-0-	-2788	-0-	81	1	137	3	N	-0-		69
06	2580 X	93	-0-	-2487	-0-	51	1	59	3	N	7	49 1	27
						26	1						
						8	9						
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182						
01	5208 X	3556	-0-	-1652	-0-	157	1	3369	3	N	27	181	1	25
						30	9							
02	4872 X	3385	-0-	-1487	-0-	195	1	3180	3	N	9			34
						10	9							
03	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	179	1	2612	3	N	61			95
						67	9							
04	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	199	1	3097	3	N	32	42	1	85
						35	9							
05	3627 X	2666	-0-	-961	-0-	135	1	2525	3	N	5			90
						6	9							
06	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	187	1	3203	3	N	9			99
						10	9							

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956						
01	2201 X	1371	-0-	-830	-0-	60	1	1283	3	N	25			201
						28	9							
02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	84	1	1372	3	N	28			229
						31	9							
03	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	89	1	1296	3	N	23	178	1	74
						25	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	3	N	25			99
						28	9							
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	102	1	1899	3	N	23			122
						25	9							
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	3	N	27			149
						30	9							

SEMMES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950						
01	19437 X	16914	-0-	-2523	-0-	746	1	15958	3	N	191	184	1	124
						210	9							
02	18183 X	16289	-0-	-1894	-0-	929	1	15160	3	N	182	183	1	123
						200	9							
03	19437 X	17652	-0-	-1785	-0-	1121	1	16349	3	N	165			288
						182	9							
04	18090 X	15853	-0-	-2237	-0-	948	1	14725	3	N	164	211	1	241
						180	9							
05	18693 X	15178	-0-	-3515	-0-	763	1	14252	3	N	148	178	1	211
						163	9							
06	17070 X	15109	-0-	-1961	-0-	824	1	14131	3	N	140	148	1	203
						154	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	710	-0-	-282	-0-	138	1	564	3	N	7		124
02	696 N	653	-0-	-43	-0-	119	1	523	3	N	10		134
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	161	1	475	3	N	3		137
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	166	1	456	3	N	12		149
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	154	1	416	3	N	12		161
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	222	1	497	3	N	14	121 1	54

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
01	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	97	1	2074	3	N	24	185 1	82
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	20		102
03	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	132	1	1925	3	N	14		116
04	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	124	1	1920	3	N	18	23 1	111
05	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	95	1	1770	3	N	6		117
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1824	3	N	29		146

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
01	1240 X	760	-0-	-480	-0-	63	1	672	3	N	23		179
02	1479 N	986	-0-	-493	-0-	82	1	875	3	N	26	175 1	30
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	3	N	34		64
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	3	N	35		99
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	3	N	29	101 1	27
06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	112	1	1252	3	N	22		49

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #:		9	RRCID -> 265236		COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8898 - 8939
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	N	35			84
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39 9	560 3	N	35			119
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34 1	579 3	N	35	53 1		101
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	39 9	573 3	N	36	93 1		44
05	682 N	569	-0-	-113	-0-	40 1	503 3	N	35			79
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	37 1	508 3	N	42			121
						40 9						
						46 9						

STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID -> 265490		COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412
01	1054 X	919	-0-	-135	-0-	39 1	835 3	N	41	185 1		45
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 9	728 3	N	47			92
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	45 1	897 3	N	55			147
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	52 9	816 3	N	78	180 1		45
05	868 N	785	-0-	-83	-0-	61 1	685 3	N	57			102
06	990 N	785	-0-	-205	-0-	61 9	693 3	N	47	99 1		50
						53 1						
						86 9						
						37 1						
						63 9						
						40 1						
						52 9						

STARRPRO MINERALS B		GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID -> 266193		COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530
01	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	198 1	4234 3	N	101	185 1		224
02	4669 X	4207	-0-	-462	-0-	111 9	3903 3	N	59	174 1		109
03	4991 X	4518	-0-	-473	-0-	239 1	4147 3	N	79			188
04	4800 X	4326	-0-	-474	-0-	65 9	3942 3	N	118	179 1		127
05	4960 X	3902	-0-	-1058	-0-	284 1	3640 3	N	61	126 1		62
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	87 9	3945 3	N	65			127
						254 1						
						130 9						
						195 1						
						67 9						
						230 1						
						72 9						

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID -> 267996		COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424
01	1519 X	1278	-0-	-241	-0-	55 1	1171 3	N	47	186 1		37
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52 9	1058 3	N	49			86
03	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	65 1	1056 3	N	45			131
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	54 9	1051 3	N	38	137 1		32
05	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	72 1	946 3	N	45			77
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	50 9	1029 3	N	44			121
						68 1						
						42 9						
						51 1						
						50 9						
						60 1						
						48 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175										
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	143	1	3049	3	N	83	181	1	156
							91	9							
02		3654 X	2929	-0-	-725	-0-	165	1	2687	3	N	70	176	1	50
							77	9							
03		3906 X	3603	-0-	-303	-0-	225	1	3282	3	N	87			137
							96	9							
04		3510 X	3464	-0-	-46	-0-	203	1	3156	3	N	95	180	1	52
							105	9							
05		3627 X	2945	-0-	-682	-0-	146	1	2736	3	N	57			109
							63	9							
06		3480 X	3008	-0-	-472	-0-	162	1	2783	3	N	57	82	1	84
							63	9							

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314		
01		589 N	357	-0-	-232	-0-	16	1	332	3	N	8			112
							9	9							
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	24	1	396	3	N	19			131
							21	9							
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	30	1	434	3	N	20			151
							22	9							
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	18	142	1	27
							20	9							
05		465 N	392	-0-	-73	-0-	19	1	360	3	N	12			39
							13	9							
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	23	1	388	3	N	13			52
							14	9							

GARNER RANCH (OLMOS)					34020 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
JOHN N. GARNER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-			-0-

GARNER, J. N. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A		
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	94	1	23	3	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	43	1	86	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)					34112 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.					789662										
GARZA L.				WELL #:	2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556		
01		527 N	276	-0-	-251 B	-0-	36	1	240	2	Y	-0-			-0-
02		493 N	410	-0-	-83 B	-0-	44	1	366	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	488	-0-	-70 B	-0-	67	1	421	2	Y	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	124	1	350	2	Y	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	112	1	363	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	87	1	373	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// //CONT.//	34112 350 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9984 - 10532				
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	19	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9860 - 10527				
01	5208 X	1842	-0-	-3366 B	-0-	239	1	1603	2	Y	-0-					10
02	4872 X	4079	-0-	-793 B	-0-	440	1	3639	2	Y	-0-					10
03	5208 X	2483	-0-	-2725 B	-0-	342	1	2141	2	Y	-0-					10
04	2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-	537	1	1517	2	Y	-0-					10
05	4371 X	2174	-0-	-2197 B	-0-	514	1	1660	2	Y	-0-					10
06	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	995	1	4248	2	Y	-0-					10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 10602			PERF. 9850 - 10374				
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	95	1	639	2	Y	-0-					2
02	754 N	538	-0-	-216 B	-0-	58	1	480	2	Y	-0-					2
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	83	1	520	2	Y	-0-					2
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	189	1	533	2	Y	-0-					2
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	159	1	513	2	Y	-0-					2
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	132	1	561	2	Y	-0-					2

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9874 - 9951				
01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	142	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1034	-0-	-299 B	-0-	142	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1121	-0-	-169 B	-0-	293	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1131	-0-	-264 B	-0-	267	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	207	1	885	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10043 - 10080				
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	83	1	558	2	Y	-0-					8
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	69	1	576	2	Y	-0-					8
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	123	1	772	2	Y	-0-					8
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	245	1	693	2	Y	-0-					8
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	226	1	731	2	Y	-0-					8
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	191	1	814	2	Y	-0-					8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10527 - 10554				
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	57	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	49	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	60	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	121	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	111	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	85	1	363	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10074				
01	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	42	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	45	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	39	1	167	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	37	1	250	2	Y	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	41	1	342	2	Y	-0-
03	527 N	369	-0-	-158 B	-0-	51	1	318	2	Y	-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	118	1	333	2	Y	-0-
05	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	96	1	311	2	Y	-0-
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	59	1	254	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
01	341 N	372	-0-	31 B	-2647	48	1	324	2	Y	-0-
02	232 N	370	-0-	138 B	-2509	40	1	330	2	Y	-0-
03	248 N	325	-0-	77 B	-2432	45	1	280	2	Y	-0-
04	360 N	329	-0-	-31 B	-2432	86	1	243	2	Y	-0-
05	403 N	322	-0-	-81 B	-2432	76	1	246	2	Y	-0-
06	330 N	443	-0-	113 B	-2319	84	1	359	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	75	1	507	2	Y	-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	50	1	414	2	Y	-0-
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	59	1	370	2	Y	-0-
04	570 N	397	-0-	-173 B	-0-	104	1	293	2	Y	-0-
05	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	94	1	303	2	Y	-0-
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	70	1	300	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
01	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	23	1	154	2	Y	-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	18	1	146	2	Y	-0-
03	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	21	1	129	2	Y	-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	42	1	118	2	Y	-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	38	1	124	2	Y	-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	27	1	117	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
01	2294 N	1966	-0-	-328 B	-0-	255	1	1711	2	Y	-0-
02	2117 N	2099	-0-	-18 B	-0-	226	1	1873	2	Y	-0-
03	2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	257	1	1609	2	Y	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	524	1	1481	2	Y	-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	573	1	1849	2	Y	-0-
06	1800 N	1725	-0-	-75 B	-0-	327	1	1398	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	66	1	441	2	Y	-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	55	1	459	2	Y	-0-
03	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	67	1	417	2	Y	-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	137	1	386	2	Y	-0-
05	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	127	1	409	2	Y	-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	97	1	417	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 X	1512	-0-	-193 B	-0-	196	1	1316	2	Y	-0-
02	1624 X	1194	-0-	-430 B	-0-	129	1	1065	2	Y	-0-
03	1736 X	1419	-0-	-317 B	-0-	195	1	1224	2	Y	-0-
04	1680 X	1545	-0-	-135 B	-0-	404	1	1141	2	Y	-0-
05	1674 X	1518	-0-	-156 B	-0-	359	1	1159	2	Y	-0-
06	1470 X	1411	-0-	-59 B	-0-	268	1	1143	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946		
01	434 N	372	-0-	-62 B	-29280	48	1	324	2	Y	-0-
02	406 N	341	-0-	-65 B	-29280	37	1	304	2	Y	-0-
03	434 N	343	-0-	-91 B	-29280	47	1	296	2	Y	-0-
04	360 N	349	-0-	-11 B	-29280	91	1	258	2	Y	-0-
05	372 N	384	-0-	12 B	-29268	91	1	293	2	Y	-0-
06	330 N	370	-0-	40 B	-29228	70	1	300	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288		
01	2046 X	1839	-0-	-207 B	-0-	238	1	1601	2	Y	-0-
02	1914 X	1555	-0-	-359 B	-0-	162	1	1339	2	Y	49
03	1736 X	1428	-0-	-308 B	-0-	187	1	1169	2	Y	65
04	1773 X	1773	-0-	-0- B	-0-	463	1	1310	2	Y	-0-
05	1829 X	1674	-0-	-155 B	-0-	396	1	1278	2	Y	-0-
06	1770 X	1612	-0-	-158 B	-0-	306	1	1306	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694		
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	94	1	632	2	Y	-0-
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	78	1	651	2	Y	-0-
03	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	90	1	562	2	Y	-0-
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	198	1	560	2	Y	-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	195	1	631	2	Y	-0-
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	158	1	675	2	Y	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012		
01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1093	1	6588	3	Y	367
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	404	9	6534	3	Y	363
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	659	1	6978	3	Y	386
04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	399	9	8237	3	Y	293
*05	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	657	1	8412	3	Y	327
*06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	425	9	8134	3	Y	303
						991	1				
						322	9				
						1129	1				
						360	9				
						1004	1				
						333	9				

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	440	1	2652	3	Y	157	140	61
						173	9						
02	3335 X	2302	-0-	-1033	-0-	205	1	2012	3	Y	77	110	28
						85	9						
03	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	182	1	1912	3	Y	78	83	23
						86	9						
04	2850 X	2085	-0-	-765	-0-	216	1	1792	3	Y	70	82	11
						77	9						
*05	2945 X	2121	-0-	-824	-0-	240	1	1787	3	Y	85	92	4
						94	9						
*06	2850 X	2002	-0-	-848	-0-	211	1	1704	3	Y	79	83	-0-
						87	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

01	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	177	1	1068	3	Y	61	55	23
						67	9						
02	1450 X	1127	-0-	-323	-0-	100	1	987	3	Y	36	47	12
						40	9						
03	1364 X	1164	-0-	-200	-0-	97	1	1024	3	Y	39	39	12
						43	9						
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	116	1	960	3	Y	35	41	6
						39	9						
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	194	1	1443	3	Y	56	58	4
						62	9						
*06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	159	1	1285	3	Y	49	53	-0-
						54	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

01	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	514	1	3060	3	Y	135	122	52
						149	9						
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	345	1	3346	3	Y	84	109	27
						92	9						
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	345	1	3566	3	Y	86	88	25
						95	9						
04	3660 X	3599	-0-	-61	-0-	381	1	3130	3	Y	80	92	13
						88	9						
*05	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	376	1	2778	3	Y	80	88	5
						88	9						
*06	3660 X	3028	-0-	-632	-0-	324	1	2612	3	Y	84	89	-0-
						92	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	428	1	2582	3	Y	164	147 1	62
						180	9						
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	285	1	2804	3	Y	161	181 1	42
						177	9						
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	262	1	2754	3	Y	167	164 1	45
						184	9						
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	311	1	2580	3	Y	150	173 1	22
						165	9						
*05	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	308	1	2291	3	Y	113	129 1	6
						124	9						
*06	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	270	1	2185	3	Y	105	111 1	-0-
						116	9						

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010													
01	4030 X	2554	-0-	-1476	-0-	319	1	1920	3	Y	286	252 1	104
						315	9						
02	2639 X	2328	-0-	-311	-0-	186	1	1842	3	Y	273	307 1	70
						300	9						
03	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	191	1	2033	3	Y	301	293 1	78
						331	9						
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	263	1	2183	3	Y	254	296 1	36
						279	9						
*05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	2230	3	Y	285	310 1	11
						314	9						
*06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	263	274 1	-0-
						289	9						

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325													
01	3689 X	2650	-0-	-1039	-0-	361	1	2157	3	Y	120	97 1	40
						132	9						
02	3451 X	2477	-0-	-974	-0-	220	1	2139	3	Y	107	120 1	27
						118	9						
03	3689 X	2632	-0-	-1057	-0-	220	1	2284	3	Y	116	113 1	30
						128	9						
04	4800 X	3504	-0-	-1296	-0-	368	1	3038	3	Y	89	107 1	12
						98	9						
*05	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	419	1	3103	3	Y	88	97 1	3
						97	9						
*06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	372	1	3002	3	Y	87	90 1	-0-
						96	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883											
GATES 09 ROSE B			WELL #:		1023	RRCID ->		260275	COMPL. DATE		05/14/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9115 - 14265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					

01	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	1575 1	9400 3	Y	60	54 1	22					
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	66 9	930 1	9052 3	Y	54	62 1	14				
03	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	59 9	907 1	9439 3	Y	58	56 1	16				
04	10980 X	8146	-0-	-2834	-0-	64 9	874 1	7207 3	Y	59	66 1	9				
*05	11346 X	8384	-0-	-2962	-0-	65 9	989 1	7330 3	Y	59	65 1	3				
*06	10680 X	7949	-0-	-2731	-0-	64 9	869 1	7016 3	Y	58	61 1	-0-				

GATES 05D			WELL #:		68	RRCID ->		260433	COMPL. DATE		11/07/2010	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	9007 - 14092	

01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	642 1	3868 3	Y	612	480 1	193					
02	6148 X	4890	-0-	-1258	-0-	673 9	387 1	3836 3	Y	606	653 1	146				
03	6696 X	5190	-0-	-1506	-0-	667 9	386 1	4096 3	Y	644	623 1	167				
04	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	708 9	978 1	8126 3	Y	191	315 1	43				
*05	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	210 9	1114 1	8299 3	Y	213	245 1	11				
*06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	234 9	990 1	8022 3	Y	197	208 1	-0-				

GATES 05-D			WELL #:		108A	RRCID ->		261175	COMPL. DATE		03/03/2011	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8969 - 14162	

01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	536 1	3227 3	Y	245	199 1	81					
02	4118 X	3789	-0-	-329	-0-	270 9	323 1	3200 3	Y	242	264 1	59				
03	4464 X	4023	-0-	-441	-0-	266 9	322 1	3417 3	Y	258	250 1	67				
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	284 9	486 1	4036 3	Y	159	201 1	25				
*05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	175 9	553 1	4121 3	Y	178	195 1	8				
*06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	196 9	492 1	3985 3	Y	164	172 1	-0-				

GATES 09 ROSE A BVP			WELL #:		3	RRCID ->		261690	COMPL. DATE		12/02/2010	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9066 - 14094	

01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	234 1	1409 3	Y	157	140 1	59					
02	1595 X	1436	-0-	-159	-0-	173 9	125 1	1228 3	Y	75	108 1	26				
03	1736 X	1408	-0-	-328	-0-	83 9	115 1	1207 3	Y	78	82 1	22				
04	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	86 9	136 1	1130 3	Y	70	83 1	9				
*05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77 9	231 1	1719 3	Y	113	119 1	3				
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	124 9	203 1	1639 3	Y	105	108 1	-0-				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	628	1	3787	3	Y	245	216 1 90
						270	9					
02	5365 X	4401	-0-	-964	-0-	379	1	3756	3	Y	242	271 1 61
						266	9					
03	5828 X	4673	-0-	-1155	-0-	378	1	4011	3	Y	258	252 1 67
						284	9					
04	5340 X	4019	-0-	-1321	-0-	409	1	3400	3	Y	191	230 1 28
						210	9					
*05	5518 X	4172	-0-	-1346	-0-	466	1	3472	3	Y	213	232 1 9
						234	9					
*06	4560 X	3988	-0-	-572	-0-	414	1	3357	3	Y	197	206 1 -0-
						217	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350												

01	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	521	1	3145	3	Y	378	339 1 141
						416	9					
02	4002 X	3841	-0-	-161	-0-	339	1	3331	3	Y	155	238 1 58
						171	9					
03	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	300	1	3164	3	Y	155	167 1 46
						171	9					
04	3480 X	3476	-0-	-4	-0-	358	1	2964	3	Y	140	166 1 20
						154	9					
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	398	1	2955	3	Y	226	238 1 8
						249	9					
*06	3480 X	3397	-0-	-83	-0-	348	1	2818	3	Y	210	218 1 -0-
						231	9					

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911												

01	3100 N	5069	-0-	1969	1997	651	1	3889	3	Y	481	400 1 159
						529	9					
02	2900 N	4722	-0-	1822	3819	396	1	3855	3	Y	428	482 1 105
						471	9					
03	8844 X	5025	-0-	-3819	-0-	396	1	4117	3	Y	465	453 1 117
						512	9					
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	392	1	3231	3	Y	386	452 1 51
						425	9					
*05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	445	1	3301	3	Y	381	420 1 12
						419	9					
*06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	395	1	3188	3	Y	375	387 1 -0-
						413	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	391	1	2328	3	Y	55	50	1	22
						61	9							
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	342	1	3321	3	Y	84	86	1	20
						92	9							
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	342	1	3539	3	Y	86	83	1	23
						95	9							
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	378	1	3106	3	Y	80	91	1	12
						88	9							
*05	2883 X	1667	-0-	-1216	-0-	192	1	1416	3	Y	54	62	1	4
						59	9							
*06	2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	160	1	1287	3	Y	54	58	1	-0-
						59	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	775	1	4613	3	Y	96	87	1	37
						106	9							
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	531	1	5147	3	Y	84	98	1	23
						92	9							
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	530	1	5483	3	Y	86	85	1	24
						95	9							
04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	586	1	4812	3	Y	80	92	1	12
						88	9							
*05	5518 X	3456	-0-	-2062	-0-	405	1	2992	3	Y	54	62	1	4
						59	9							
*06	5340 X	3223	-0-	-2117	-0-	349	1	2812	3	Y	56	60	1	-0-
						62	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	469	1	2797	3	Y	240	225	1	93
						264	9							
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	285	1	2773	3	Y	214	252	1	55
						235	9							
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	285	1	2961	3	Y	233	229	1	59
						256	9							
04	3570 X	3295	-0-	-275	-0-	332	1	2734	3	Y	208	241	1	26
						229	9							
*05	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	377	1	2793	3	Y	205	225	1	6
						226	9							
*06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	334	1	2702	3	Y	202	208	1	-0-
						222	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	402	1	2395	3	Y	36	33	1	12
						40	9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	293	1	2839	3	Y	56	58	1	10
						62	9							
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	293	1	3025	3	Y	58	56	1	12
						64	9							
04	3000 N	3036	-0-	36	36	323	1	2655	3	Y	53	61	1	4
						58	9							
*05	3564 X	3528	-0-	-36	-0-	412	1	3046	3	Y	64	68	1	-0-
						70	9							
*06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	355	1	2863	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	311	1	1878	3	Y	63	57	1	24
						69	9							
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	3	Y	77	82	1	19
						85	9							
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1479	3	Y	78	76	1	21
						86	9							
04	2070 N	1630	-0-	-440	-0-	167	1	1386	3	Y	70	80	1	11
						77	9							
*05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	259	1	1924	3	Y	141	145	1	7
						155	9							
*06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	227	1	1835	3	Y	131	138	1	-0-
						144	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
01	4495 X	3512	-0-	-983	-0-	475	1	2864	3	Y	157	140	1	62
						173	9							
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	399	1	3915	3	Y	75	108	1	29
						83	9							
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	365	1	3847	3	Y	78	82	1	25
						86	9							
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	435	1	3605	3	Y	70	82	1	13
						77	9							
*05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	558	1	4146	3	Y	113	119	1	7
						124	9							
*06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	489	1	3954	3	Y	105	112	1	-0-
						116	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	988	1	5963	3	Y	157	140	1	59
						173	9							
02	6322 X	5719	-0-	-603	-0-	505	1	4959	3	Y	232	239	1	52
						255	9							
03	6851 X	5415	-0-	-1436	-0-	447	1	4712	3	Y	233	226	1	59
						256	9							
04	6390 X	5177	-0-	-1213	-0-	533	1	4414	3	Y	209	239	1	29
						230	9							
*05	6603 X	3260	-0-	-3343	-0-	372	1	2768	3	Y	109	133	1	5
						120	9							
*06	6390 X	3183	-0-	-3207	-0-	337	1	2730	3	Y	105	110	1	-0-
						116	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
01	5642 X	4313	-0-	-1329	-0-	584	1	3521	3	Y	189	170	1	69
						208	9							
02	5278 X	4459	-0-	-819	-0-	382	1	3748	3	Y	299	303	1	65
						329	9							
03	5208 X	4380	-0-	-828	-0-	350	1	3688	3	Y	311	298	1	78
						342	9							
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	417	1	3455	3	Y	279	319	1	38
						307	9							
*05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	Y	226	255	1	9
						249	9							
*06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	457	1	3696	3	Y	203	212	1	-0-
						223	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	335	1	2019	3	Y	66	59	1	27
						73	9							
02	2146 X	1174	-0-	-972	-0-	102	1	998	3	Y	67	74	1	20
						74	9							
03	2325 X	1282	-0-	-1043	-0-	104	1	1092	3	Y	78	75	1	23
						86	9							
04	2160 N	1224	-0-	-936	-0-	124	1	1023	3	Y	70	80	1	13
						77	9							
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	268	1	1993	3	Y	56	63	1	6
						62	9							
*06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	235	1	1901	3	Y	53	59	1	-0-
						58	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
01	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	444	1	2677	3	Y	220	197	1	82
						242	9							
02	3161 X	2399	-0-	-762	-0-	210	1	2061	3	Y	116	160	1	38
						128	9							
03	3286 X	2273	-0-	-1013	-0-	186	1	1958	3	Y	117	122	1	33
						129	9							
04	2970 X	2171	-0-	-799	-0-	221	1	1834	3	Y	105	123	1	15
						116	9							
*05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	364	1	2704	3	Y	226	233	1	8
						249	9							
*06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	319	1	2578	3	Y	210	218	1	-0-
						231	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	576	1	3475	3	Y	252	225	1	93
						277	9							
02	3828 X	1274	-0-	-2554	-0-	110	1	1078	3	Y	78	138	1	33
						86	9							
03	4154 X	1207	-0-	-2947	-0-	97	1	1024	3	Y	78	89	1	22
						86	9							
04	3720 X	1153	-0-	-2567	-0-	116	1	960	3	Y	70	85	1	7
						77	9							
*05	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	234	1	1741	3	Y	198	200	1	5
						218	9							
*06	3720 X	2067	-0-	-1653	-0-	205	1	1660	3	Y	184	189	1	-0-
						202	9							
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	506	1	3052	3	Y	378	339	1	141
						416	9							
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	310	1	3043	3	Y	310	367	1	84
						341	9							
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	274	1	2891	3	Y	311	311	1	84
						342	9							
04	3390 X	3343	-0-	-47	-0-	327	1	2709	3	Y	279	324	1	39
						307	9							
*05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	555	1	4123	3	Y	283	310	1	12
						311	9							
*06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	486	1	3933	3	Y	263	275	1	-0-
						289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	63	57	1	25
						69	9							
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	3	Y	105	105	1	25
						116	9							
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	212	1	2231	3	Y	117	111	1	31
						129	9							
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	252	1	2090	3	Y	105	120	1	16
						116	9							
*05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	244	1	1810	3	Y	28	41	1	3
						31	9							
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	213	1	1726	3	Y	26	29	1	-0-
						29	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														

01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	243	1	1450	3	Y	60	64	1	29
						66	9							
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	54	67	1	16
						59	9							
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	3	Y	58	57	1	17
						64	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1048	3	Y	59	67	1	9
						65	9							
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1065	3	Y	59	65	1	3
						65	9							
*06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	126	1	1020	3	Y	58	61	1	-0-
						64	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408														

01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	624	1	3760	3	Y	204	203	1	88
						224	9							
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	376	1	3730	3	Y	202	236	1	54
						222	9							
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	375	1	3983	3	Y	215	212	1	57
						237	9							
04	3150 X	2317	-0-	-833	-0-	196	1	1631	3	Y	445	449	1	53
						490	9							
*05	3255 X	2437	-0-	-818	-0-	224	1	1665	3	Y	498	529	1	22
						548	9							
*06	3150 X	2315	-0-	-835	-0-	199	1	1610	3	Y	460	482	1	-0-
						506	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														

01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	249	1	1503	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	250	1	2454	3	Y	101	121	1	27
						111	9							
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	255	1	2686	3	Y	117	114	1	30
						129	9							
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	304	1	2516	3	Y	105	121	1	14
						116	9							
*05	3100 N	4278	-0-	1178	1178	478	1	3551	3	Y	226	232	1	8
						249	9							
*06	3000 N	4037	-0-	1037	2215	419	1	3387	3	Y	210	218	1	-0-
						231	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	598	1	3601	3	Y	204	198	1	85
						224	9							
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	360	1	3572	3	Y	202	233	1	54
						222	9							
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	359	1	3813	3	Y	215	212	1	57
						237	9							
04	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	250	1	2073	3	Y	191	221	1	27
						210	9							
*05	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	284	1	2117	3	Y	213	231	1	9
						234	9							
*06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	253	1	2047	3	Y	197	206	1	-0-
						217	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
01	4805 X	4025	-0-	-780	-0-	509	1	3067	3	Y	408	345	1	140
						449	9							
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	307	1	3042	3	Y	404	446	1	98
						444	9							
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	306	1	3249	3	Y	429	417	1	110
						472	9							
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	346	1	2875	3	Y	223	297	1	36
						245	9							
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	394	1	2934	3	Y	249	276	1	9
						274	9							
*06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	230	239	1	-0-
						253	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
01	10943 X	5251	-0-	-5692	-0-	677	1	4080	3	Y	449	402	1	169
						494	9							
02	7105 X	4943	-0-	-2162	-0-	408	1	4047	3	Y	444	500	1	113
						488	9							
03	7564 X	5248	-0-	-2316	-0-	407	1	4322	3	Y	472	461	1	124
						519	9							
04	4350 X	3884	-0-	-466	-0-	376	1	3123	3	Y	350	422	1	52
						385	9							
*05	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	428	1	3190	3	Y	391	426	1	17
						430	9							
*06	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	381	1	3085	3	Y	362	379	1	-0-
						398	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	482	1	2907	3	Y	163	140	1	58
						179	9							
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	291	1	2883	3	Y	161	178	1	41
						177	9							
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	290	1	3079	3	Y	172	167	1	46
						189	9							
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	519	1	4312	3	Y	127	153	1	20
						140	9							
*05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	591	1	4404	3	Y	142	155	1	7
						156	9							
*06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	525	1	4258	3	Y	132	139	1	-0-
						145	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	4495 X	3737	-0-	-758	-0-	518 1	3122 3	Y	88	79 1	31		
						97 9							
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	444 1	4361 3	Y	93	103 1	21		
						102 9							
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	393 1	4142 3	Y	93	92 1	22		
						102 9							
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	468 1	3881 3	Y	84	96 1	10		
						92 9							
*05	3472 X	2090	-0-	-1382	-0-	240 1	1787 3	Y	57	66 1	1		
						63 9							
*06	3360 X	1973	-0-	-1387	-0-	211 1	1704 3	Y	53	54 1	-0-		
						58 9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	354 1	2134 3	Y	163	146 1	61		
						179 9							
02	2668 X	2503	-0-	-165	-0-	213 1	2113 3	Y	161	181 1	41		
						177 9							
03	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	213 1	2259 3	Y	172	168 1	45		
						189 9							
04	3210 X	2703	-0-	-507	-0-	283 1	2350 3	Y	64	96 1	13		
						70 9							
*05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	322 1	2399 3	Y	71	81 1	3		
						78 9							
*06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	286 1	2320 3	Y	66	69 1	-0-		
						73 9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049													
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	372 1	2241 3	Y	163	140 1	59		
						179 9							
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	224 1	2222 3	Y	161	178 1	42		
						177 9							
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	223 1	2373 3	Y	172	167 1	47		
						189 9							
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	293 1	2432 3	Y	95	124 1	18		
						105 9							
*05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	334 1	2484 3	Y	107	118 1	7		
						118 9							
*06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	296 1	2402 3	Y	99	106 1	-0-		
						109 9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343													
01	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	540 1	3254 3	Y	204	175 1	72		
						224 9							
02	3857 X	3775	-0-	-82	-0-	326 1	3227 3	Y	202	224 1	50		
						222 9							
03	4216 X	4008	-0-	-208	-0-	324 1	3447 3	Y	215	210 1	55		
						237 9							
04	3840 X	3459	-0-	-381	-0-	323 1	2681 3	Y	414	421 1	48		
						455 9							
*05	3968 X	3614	-0-	-354	-0-	368 1	2738 3	Y	462	492 1	18		
						508 9							
*06	3840 X	3444	-0-	-396	-0-	327 1	2647 3	Y	427	445 1	-0-		
						470 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	350 1	2112 3	Y	Y	315	282 1		117
							347 9							
02		2465 X	1828	-0-	-637	-0-	161 1	1581 3	Y	Y	78	156 1		39
							86 9							
03		2728 X	1732	-0-	-996	-0-	143 1	1503 3	Y	Y	78	92 1		25
							86 9							
04		2250 N	1655	-0-	-595	-0-	170 1	1408 3	Y	Y	70	85 1		10
							77 9							
*05		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	327 1	2428 3	Y	Y	226	228 1		8
							249 9							
*06		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	286 1	2316 3	Y	Y	210	218 1		-0-
							231 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162														

01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	704 1	4249 3	Y	Y	126	113 1		47
							139 9							
02		4698 X	3333	-0-	-1365	-0-	290 1	2852 3	Y	Y	174	181 1		40
							191 9							
03		5022 X	3159	-0-	-1863	-0-	257 1	2709 3	Y	Y	175	170 1		45
							193 9							
04		4710 X	3017	-0-	-1693	-0-	306 1	2538 3	Y	Y	157	180 1		22
							173 9							
*05		4867 X	3124	-0-	-1743	-0-	348 1	2589 3	Y	Y	170	185 1		7
							187 9							
*06		4710 X	2948	-0-	-1762	-0-	305 1	2469 3	Y	Y	158	165 1		-0-
							174 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														

01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	416 1	2512 3	Y	Y	252	225 1		92
							277 9							
02		2929 X	2447	-0-	-482	-0-	215 1	2109 3	Y	Y	112	166 1		38
							123 9							
03		3131 X	2397	-0-	-734	-0-	197 1	2071 3	Y	Y	117	124 1		31
							129 9							
04		2790 X	2291	-0-	-499	-0-	234 1	1941 3	Y	Y	105	123 1		13
							116 9							
*05		2883 X	2713	-0-	-170	-0-	296 1	2199 3	Y	Y	198	205 1		6
							218 9							
*06		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	259 1	2098 3	Y	Y	184	190 1		-0-
							202 9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														

01		3906 X	2116	-0-	-1790	-0-	299 1	1784 3	Y	Y	30	27 1		10
							33 9							
02		3654 X	1979	-0-	-1675	-0-	182 1	1767 3	Y	Y	27	32 1		5
							30 9							
03		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	182 1	1890 3	Y	Y	29	29 1		5
							32 9							
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	157 1	1298 3	Y	Y	30	33 1		2
							33 9							
*05		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	179 1	1326 3	Y	Y	29	31 1		-0-
							32 9							
*06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	159 1	1283 3	Y	Y	29	29 1		-0-
							32 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	212	1	1280	3	Y	123	117	1	48
						135	9							
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	3	Y	117	135	1	30
						129	9							
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	127	1	1354	3	Y	129	126	1	33
						142	9							
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	349	1	2902	3	Y	191	201	1	23
						210	9							
*05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	398	1	2964	3	Y	213	228	1	8
						234	9							
*06	3000 N	3437	-0-	437	437	354	1	2866	3	Y	197	205	1	-0-
						217	9							
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
01	4402 X	3006	-0-	-1396	-0-	379	1	2264	3	Y	330	275	1	112
						363	9							
02	4118 X	2801	-0-	-1317	-0-	231	1	2245	3	Y	295	332	1	75
						325	9							
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	3	Y	320	311	1	84
						352	9							
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	429	1	3535	3	Y	178	232	1	30
						196	9							
*05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	487	1	3611	3	Y	176	198	1	8
						194	9							
*06	3000 N	4115	-0-	1115	1115	432	1	3493	3	Y	173	181	1	-0-
						190	9							
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
01	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	366	1	2184	3	Y	150	140	1	57
						165	9							
02	3248 X	2535	-0-	-713	-0-	223	1	2165	3	Y	134	157	1	34
						147	9							
03	3472 X	2694	-0-	-778	-0-	222	1	2312	3	Y	145	143	1	36
						160	9							
04	4890 X	3822	-0-	-1068	-0-	389	1	3204	3	Y	208	221	1	23
						229	9							
*05	5053 X	3940	-0-	-1113	-0-	441	1	3273	3	Y	205	222	1	6
						226	9							
*06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	392	1	3165	3	Y	202	208	1	-0-
						222	9							
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	354	1	2134	3	Y	123	111	1	46
						135	9							
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	214	1	2116	3	Y	121	136	1	31
						133	9							
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	213	1	2260	3	Y	129	126	1	34
						142	9							
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	346	1	2875	3	Y	159	172	1	21
						175	9							
*05	3100 N	3524	-0-	424	424	394	1	2934	3	Y	178	191	1	8
						196	9							
*06	3000 N	3368	-0-	368	792	350	1	2838	3	Y	164	172	1	-0-
						180	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	1970	1	11868	3	Y	326	258	1	103
						359	9							
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1188	1	11771	3	Y	323	348	1	78
						355	9							
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	1184	1	12570	3	Y	344	333	1	89
						378	9							
04	10710 X	10545	-0-	-165	-0-	1118	1	9287	3	Y	127	191	1	25
						140	9							
*05	11067 X	10915	-0-	-152	-0-	1274	1	9485	3	Y	142	160	1	7
						156	9							
*06	10710 X	10449	-0-	-261	-0-	1132	1	9172	3	Y	132	139	1	-0-
						145	9							
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	695	1	4187	3	Y	245	233	1	99
						270	9							
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	405	1	4010	3	Y	234	271	1	62
						257	9							
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	418	1	4435	3	Y	258	253	1	67
						284	9							
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	496	1	4118	3	Y	255	288	1	34
						281	9							
*05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	565	1	4206	3	Y	285	308	1	11
						314	9							
*06	4860 X	4858	-0-	-2	-0-	502	1	4067	3	Y	263	274	1	-0-
						289	9							
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1138	1	6854	3	Y	204	175	1	70
						224	9							
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	686	1	6798	3	Y	202	224	1	48
						222	9							
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	684	1	7260	3	Y	215	210	1	53
						237	9							
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	858	1	7131	3	Y	191	220	1	24
						210	9							
*05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	978	1	7283	3	Y	213	231	1	6
						234	9							
*06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	869	1	7043	3	Y	197	203	1	-0-
						217	9							
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
01	7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	783	1	4721	3	Y	530	449	1	184
						583	9							
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	473	1	4682	3	Y	525	579	1	130
						578	9							
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	471	1	4999	3	Y	558	542	1	146
						614	9							
04	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	439	1	3649	3	Y	318	412	1	52
						350	9							
*05	5487 X	4618	-0-	-869	-0-	500	1	3726	3	Y	356	392	1	16
						392	9							
*06	5310 X	4410	-0-	-900	-0-	445	1	3603	3	Y	329	345	1	-0-
						362	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2447	-0-	2447	2447	227	1	2205	3	Y	14	12	1	2
03	14B2 EXT	2592	-0-	2592	5039	15	9	227	1	Y	14	13	1	3
04	14B2 EXT	2327	-0-	2327	7366	251	1	2062	3	Y	13	14	1	2
*05	T. A.	2046	-0-	2046	9412	14	9	242	1	Y	13	14	1	1
*06	11319 X	1907	-0-	-9412	-0-	209	1	1683	3	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	526	1	3132	3	Y	159	145	1	61
02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	175	9	479	1	Y	156	177	1	40
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	172	9	515	1	Y	173	168	1	45
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	190	9	569	1	Y	159	182	1	22
*05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	175	9	560	1	Y	158	173	1	7
*06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	174	9	483	1	Y	164	171	1	-0-
						180	9							
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	782	1	4657	3	Y	220	200	1	83
02	4669 X	1522	-0-	-3147	-0-	242	9	131	1	Y	112	157	1	38
03	4991 X	1609	-0-	-3382	-0-	123	9	131	1	Y	115	120	1	33
04	5580 X	1446	-0-	-4134	-0-	127	9	144	1	Y	106	124	1	15
*05	5766 X	1817	-0-	-3949	-0-	117	9	206	1	Y	80	92	1	3
*06	5490 X	1701	-0-	-3789	-0-	88	9	178	1	Y	84	87	1	-0-
						92	9							
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	335	1	1996	3	Y	113	103	1	42
02	2900 N	3572	-0-	672	672	124	9	314	1	Y	195	196	1	41
03	3100 N	3776	-0-	676	1348	215	9	314	1	Y	201	192	1	50
04	3000 N	3396	-0-	396	1744	221	9	346	1	Y	186	211	1	25
*05	4529 X	2785	-0-	-1744	-0-	205	9	318	1	Y	105	126	1	4
*06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	116	9	274	1	Y	109	113	1	-0-
						120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	723	1	4302	3	Y	69	62	1	28
						76	9							
02	5075 X	4957	-0-	-118	-0-	458	1	4437	3	Y	56	67	1	17
						62	9							
03	5425 X	5247	-0-	-178	-0-	457	1	4727	3	Y	57	57	1	17
						63	9							
04	5160 X	4712	-0-	-448	-0-	505	1	4149	3	Y	53	61	1	9
						58	9							
*05	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	633	1	4676	3	Y	134	136	1	7
						147	9							
*06	5130 X	5091	-0-	-39	-0-	545	1	4393	3	Y	139	146	1	-0-
						153	9							
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	689	1	4102	3	Y	165	150	1	65
						182	9							
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	497	1	4816	3	Y	195	211	1	49
						215	9							
03	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	496	1	5132	3	Y	201	196	1	54
						221	9							
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	549	1	4505	3	Y	186	212	1	28
						205	9							
*05	5084 X	3879	-0-	-1205	-0-	452	1	3339	3	Y	80	102	1	6
						88	9							
*06	4920 X	3621	-0-	-1299	-0-	390	1	3139	3	Y	84	90	1	-0-
						92	9							
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	159	144	1	61
						175	9							
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	478	1	4639	3	Y	139	162	1	38
						153	9							
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	478	1	4943	3	Y	144	143	1	39
						158	9							
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	528	1	4339	3	Y	133	153	1	19
						146	9							
*05	5177 X	4783	-0-	-394	-0-	553	1	4088	3	Y	129	142	1	6
						142	9							
*06	5010 X	4466	-0-	-544	-0-	477	1	3842	3	Y	134	140	1	-0-
						147	9							
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
01	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	853	1	5077	3	Y	137	124	1	51
						151	9							
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	641	1	6211	3	Y	167	179	1	39
						184	9							
03	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	640	1	6618	3	Y	173	168	1	44
						190	9							
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	707	1	5809	3	Y	160	183	1	21
						176	9							
*05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	867	1	6412	3	Y	137	153	1	5
						151	9							
*06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	748	1	6025	3	Y	142	147	1	-0-
						156	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	391	1	2328	3	Y	80	72	1	30
						88	9							
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	267	1	2586	3	Y	56	70	1	16
						62	9							
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	267	1	2756	3	Y	58	59	1	15
						64	9							
04	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	294	1	2419	3	Y	53	61	1	7
						58	9							
*05	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	296	1	2191	3	Y	56	62	1	1
						62	9							
*06	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	256	1	2060	3	Y	58	59	1	-0-
						64	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	577	1	3437	3	Y	220	200	1	84
						242	9							
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	413	1	4005	3	Y	195	227	1	52
						215	9							
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	413	1	4268	3	Y	201	199	1	54
						221	9							
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	456	1	3746	3	Y	186	213	1	27
						205	9							
*05	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	459	1	3393	3	Y	86	108	1	5
						95	9							
*06	4110 X	3683	-0-	-427	-0-	396	1	3189	3	Y	89	94	1	-0-
						98	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	447	1	2661	3	Y	266	241	1	102
						293	9							
02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	675	1	6541	3	Y	223	263	1	62
						245	9							
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	674	1	6969	3	Y	230	229	1	63
						253	9							
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	745	1	6117	3	Y	213	245	1	31
						234	9							
*05	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	332	1	2458	3	Y	54	80	1	5
						59	9							
*06	3180 X	2660	-0-	-520	-0-	287	1	2311	3	Y	56	61	1	-0-
						62	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
01	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	1322	1	7871	3	Y	102	92	1	40
						112	9							
02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	915	1	8873	3	Y	56	77	1	19
						62	9							
03	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	915	1	9454	3	Y	58	60	1	17
						64	9							
04	9450 X	9367	-0-	-83	-0-	1011	1	8298	3	Y	53	61	1	9
						58	9							
*05	9765 X	3089	-0-	-6676	-0-	361	1	2672	3	Y	51	56	1	4
						56	9							
*06	9450 X	2882	-0-	-6568	-0-	312	1	2512	3	Y	53	57	1	-0-
						58	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883									
GATES 05-D			WELL #:		6011	RRCID -> 269421			COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8417 PERF. 8801 - 13652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	1419	1	8448	3	Y	170	154	1	66
						187	9							
02	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	771	1	7478	3	Y	363	352	1	77
						399	9							
03	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	771	1	7969	3	Y	374	355	1	96
						411	9							
04	10140 X	8227	-0-	-1913	-0-	852	1	6994	3	Y	346	393	1	49
						381	9							
*05	10478 X	3975	-0-	-6503	-0-	455	1	3365	3	Y	141	181	1	9
						155	9							
*06	9720 X	3747	-0-	-5973	-0-	396	1	3188	3	Y	148	157	1	-0-
						163	9							

GATES 05D			WELL #:		8010	RRCID -> 269436			COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8538 PERF. 9009 - 14107		
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	760	1	4523	3	Y	173	157	1	65
						190	9							
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	549	1	5324	3	Y	139	166	1	38
						153	9							
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	549	1	5672	3	Y	144	144	1	38
						158	9							
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	606	1	4979	3	Y	133	153	1	18
						146	9							
*05	5611 X	1477	-0-	-4134	-0-	163	1	1202	3	Y	102	116	1	4
						112	9							
*06	5430 X	1387	-0-	-4043	-0-	140	1	1130	3	Y	106	110	1	-0-
						117	9							

GATES 09 ROSE B GU			WELL #:		209	RRCID -> 269585			COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8532 PERF. 9642 - 14106		
01	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	1732	1	10310	3	Y	330	298	1	124
						363	9							
02	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	1807	1	17517	3	Y	418	444	1	98
						460	9							
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	1806	1	18666	3	Y	431	418	1	111
						474	9							
04	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	1995	1	16382	3	Y	399	455	1	55
						439	9							
*05	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	2599	1	19210	3	Y	395	434	1	16
						435	9							
*06	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	2240	1	18049	3	Y	410	426	1	-0-
						451	9							

GATES 09 ROSE B			WELL #:		609	RRCID -> 269596			COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8562 PERF. 9027 - 14205		
01	4247 X	1908	-0-	-2339	-0-	257	1	1530	3	Y	110	100	1	43
						121	9							
02	4263 X	1602	-0-	-2661	-0-	141	1	1369	3	Y	84	102	1	25
						92	9							
03	4557 X	1695	-0-	-2862	-0-	141	1	1459	3	Y	86	86	1	25
						95	9							
04	1830 X	1525	-0-	-305	-0-	156	1	1281	3	Y	80	92	1	13
						88	9							
*05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	217	1	1603	3	Y	81	89	1	5
						89	9							
*06	1830 X	1785	-0-	-45	-0-	187	1	1506	3	Y	84	89	1	-0-
						92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3100 X	1711	-0-	-1389	-0-	238 1	1419 3	Y	49	44 1	18		
02	3132 X	1290	-0-	-1842	-0-	54 9	118 1	Y	28	38 1	8		
03	3348 X	1366	-0-	-1982	-0-	31 9	118 1	Y	29	30 1	7		
04	1680 X	1227	-0-	-453	-0-	32 9	130 1	Y	27	32 1	2		
*05	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	30 9	168 1	Y	34	36 1	-0-		
*06	1650 X	1395	-0-	-255	-0-	37 9	150 1	Y	36	36 1	-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158													
01	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	2545 1	15148 3	Y	164	149 1	64		
02	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	180 9	1974 1	Y	140	165 1	39		
03	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	154 9	1973 1	Y	144	143 1	40		
04	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	158 9	2180 1	Y	133	153 1	20		
*05	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	146 9	3264 1	Y	271	279 1	12		
*06	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	298 9	2669 1	Y	267	279 1	-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102													
01	1271 X	1252	-0-	-19	-0-	171 1	1020 3	Y	55	50 1	22		
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	61 9	118 1	Y	28	40 1	10		
03	1364 X	1323	-0-	-41	-0-	31 9	114 1	Y	28	29 1	9		
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	114 1	130 1	Y	27	32 1	4		
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	30 9	172 1	Y	27	29 1	2		
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30 9	150 1	Y	28	30 1	-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246													
01	3596 X	1874	-0-	-1722	-0-	261 1	1552 3	Y	55	50 1	21		
02	3625 X	2887	-0-	-738	-0-	61 9	264 1	Y	56	63 1	14		
03	3875 X	3057	-0-	-818	-0-	62 9	264 1	Y	58	57 1	15		
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	64 9	292 1	Y	53	61 1	7		
*05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	58 9	307 1	Y	48	53 1	2		
*06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	53 9	265 1	Y	50	52 1	-0-		

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1467	1	8850	3	Y	315	282 1	117
						347	9						
02	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	1037	1	10188	3	Y	433	451 1	99
						476	9						
03	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	985	1	10380	3	Y	466	447 1	118
						513	9						
04	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	1174	1	9725	3	Y	419	480 1	57
						461	9						
*05	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	1440	1	10699	3	Y	254	300 1	11
						279	9						
*06	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1261	1	10203	3	Y	236	247 1	-0-
						260	9						

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	32	28 1	13
						35	9						
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	34	38 1	9
						37	9						
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	123	1	1298	3	Y	39	37 1	11
						43	9						
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	147	1	1216	3	Y	35	40 1	6
						39	9						
*05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	182	1	1351	3	Y	28	31 1	3
						31	9						
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	Y	26	29 1	-0-
						29	9						

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	440	1	2652	3	Y	63	57 1	24
						69	9						
02	2813 X	1371	-0-	-1442	-0-	123	1	1208	3	Y	36	48 1	12
						40	9						
03	3038 X	1303	-0-	-1735	-0-	110	1	1153	3	Y	36	37 1	11
						40	9						
04	2850 X	1329	-0-	-1521	-0-	139	1	1151	3	Y	35	41 1	5
						39	9						
*05	2945 X	2303	-0-	-642	-0-	262	1	1947	3	Y	85	87 1	3
						94	9						
*06	2850 X	2174	-0-	-676	-0-	230	1	1857	3	Y	79	82 1	-0-
						87	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10385 X	4782	-0-	-5603	-0-	665	1	4014	3	Y	94	92	1	38
						103	9							
02	9889 X	1069	-0-	-8820	-0-	96	1	938	3	Y	32	57	1	13
						35	9							
03	10571 X	1177	-0-	-9394	-0-	98	1	1037	3	Y	38	41	1	10
						42	9							
04	9870 X	1123	-0-	-8747	-0-	117	1	969	3	Y	34	41	1	3
						37	9							
*05	4774 X	1273	-0-	-3501	-0-	148	1	1100	3	Y	23	26	1	-0-
						25	9							
*06	4620 X	1202	-0-	-3418	-0-	130	1	1049	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

01	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	813	1	4906	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	993	1	9752	3	Y	232	230	1	50
						255	9							
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	879	1	9265	3	Y	233	224	1	59
						256	9							
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	1048	1	8680	3	Y	209	239	1	29
						230	9							
*05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	1055	1	7835	3	Y	339	354	1	14
						373	9							
*06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	924	1	7472	3	Y	315	329	1	-0-
						347	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	638	1	3850	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	4263 X	1601	-0-	-2662	-0-	144	1	1414	3	Y	39	69	1	18
						43	9							
03	4557 X	1514	-0-	-3043	-0-	128	1	1343	3	Y	39	44	1	13
						43	9							
04	4260 X	1450	-0-	-2810	-0-	152	1	1259	3	Y	35	42	1	6
						39	9							
*05	4402 X	2604	-0-	-1798	-0-	287	1	2130	3	Y	170	169	1	7
						187	9							
*06	4260 X	2458	-0-	-1802	-0-	251	1	2033	3	Y	158	165	1	-0-
						174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4619 X	4148	-0-	-471	-0-	576	1	3475	3	Y	88	79 1 33
02	4321 X	1960	-0-	-2361	-0-	97	9	1702	3	Y	77	90 1 20
03	4278 X	1855	-0-	-2423	-0-	85	9	1616	3	Y	78	78 1 20
04	3720 X	1774	-0-	-1946	-0-	153	1	1514	3	Y	70	82 1 8
*05	3844 X	2884	-0-	-960	-0-	86	9	2268	3	Y	283	282 1 9
*06	3720 X	2719	-0-	-1001	-0-	183	1	2163	3	Y	263	272 1 -0-
						77	9					
						305	1					
						311	9					
						267	1					
						289	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184												
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1479	3	Y	79	71 1 30
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	87	9	4310	3	Y	75	85 1 20
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	439	1	4234	3	Y	78	77 1 21
04	3000 N	4522	-0-	1522	1522	83	9	3966	3	Y	70	81 1 10
*05	3534 X	2012	-0-	-1522	-0-	402	1	1719	3	Y	56	63 1 3
*06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	86	9	1639	3	Y	53	56 1 -0-
						479	1					
						77	9					
						231	1					
						62	9					
						202	1					
						58	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123												
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	405	1	2442	3	Y	95	85 1 35
02	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	105	9	1366	3	Y	39	60 1 14
03	2883 X	1464	-0-	-1419	-0-	139	1	1298	3	Y	39	42 1 11
04	2700 N	1402	-0-	-1298	-0-	43	9	1216	3	Y	35	42 1 4
*05	3100 N	3300	-0-	200	200	147	1	2772	3	Y	141	141 1 4
*06	3000 N	3115	-0-	115	315	39	9	2644	3	Y	131	135 1 -0-
						373	1					
						155	9					
						327	1					
						144	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	451	1	2723	3	Y	157	140	1	60
							173	9							
02		3074 X	3038	-0-	-36	-0-	261	1	2564	3	Y	194	207	1	47
							213	9							
03		3286 X	2879	-0-	-407	-0-	231	1	2435	3	Y	194	189	1	52
							213	9							
04		3000 X	2748	-0-	-252	-0-	275	1	2282	3	Y	174	201	1	25
							191	9							
*05		3100 X	2942	-0-	-158	-0-	333	1	2475	3	Y	122	141	1	6
							134	9							
*06		3000 X	2776	-0-	-224	-0-	292	1	2360	3	Y	113	119	1	-0-
							124	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	214	1	1291	3	Y	32	28	1	14
							35	9							
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	3	Y	37	40	1	11
							41	9							
03		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	119	1	1252	3	Y	39	38	1	12
							43	9							
04		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	142	1	1172	3	Y	35	40	1	7
							39	9							
*05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	222	1	1650	3	Y	28	31	1	4
							31	9							
*06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	194	1	1573	3	Y	26	30	1	-0-
							29	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
01		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1456	3	Y	47	42	1	18
							52	9							
02		1595 X	1189	-0-	-406	-0-	103	1	1007	3	Y	72	74	1	16
							79	9							
03		1705 X	1170	-0-	-535	-0-	94	1	993	3	Y	75	72	1	19
							83	9							
04		1590 N	1153	-0-	-437	-0-	116	1	960	3	Y	70	80	1	9
							77	9							
*05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	247	1	1833	3	Y	85	92	1	2
							94	9							
*06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	216	1	1747	3	Y	79	81	1	-0-
							87	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056															
01		1550 X	1187	-0-	-363	-0-	166	1	988	3	Y	30	26	1	13
							33	9							
02		1450 X	1080	-0-	-370	-0-	98	1	952	3	Y	27	32	1	8
							30	9							
03		1395 N	1120	-0-	-275	-0-	95	1	993	3	Y	29	29	1	8
							32	9							
04		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	117	1	964	3	Y	30	34	1	4
							33	9							
*05		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	132	1	980	3	Y	29	31	1	2
							32	9							
*06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	116	1	939	3	Y	29	31	1	-0-
							32	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2152	3	Y	60	64	1	28
						66	9							
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	213	1	2073	3	Y	54	67	1	15
						59	9							
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	3	Y	58	57	1	16
						64	9							
04	3540 X	1075	-0-	-2465	-0-	109	1	901	3	Y	59	66	1	9
						65	9							
*05	3658 X	1105	-0-	-2553	-0-	124	1	916	3	Y	59	65	1	3
						65	9							
*06	2490 X	1049	-0-	-1441	-0-	109	1	876	3	Y	58	61	1	-0-
						64	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
01	3317 X	1161	-0-	-2156	-0-	162	1	966	3	Y	30	26	1	12
						33	9							
02	3103 X	1057	-0-	-2046	-0-	96	1	931	3	Y	27	32	1	7
						30	9							
03	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	93	1	971	3	Y	29	29	1	7
						32	9							
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	142	1	1173	3	Y	30	34	1	3
						33	9							
*05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	161	1	1193	3	Y	29	31	1	1
						32	9							
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1142	3	Y	29	30	1	-0-
						32	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
01	3875 X	1599	-0-	-2276	-0-	196	1	1172	3	Y	210	230	1	104
						231	9							
02	3625 X	1485	-0-	-2140	-0-	119	1	1160	3	Y	187	235	1	56
						206	9							
03	2759 X	1581	-0-	-1178	-0-	119	1	1239	3	Y	203	202	1	57
						223	9							
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	328	1	2706	3	Y	416	421	1	52
						458	9							
*05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	373	1	2765	3	Y	410	442	1	20
						451	9							
*06	3000 N	3208	-0-	208	208	308	1	2486	3	Y	376	396	1	-0-
						414	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	482	1	2877	3	Y	661	571	1	237
						727	9							
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	293	1	2848	3	Y	588	671	1	154
						647	9							
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	293	1	3045	3	Y	639	625	1	168
						703	9							
04	5460 X	5447	-0-	-13	-0-	533	1	4391	3	Y	475	571	1	72
						523	9							
*05	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	605	1	4485	3	Y	469	519	1	22
						516	9							
*06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	537	1	4339	3	Y	462	484	1	-0-
						508	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	1379	1	8230	3	Y	270	258	111
							297	9						
02		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	839	1	8160	3	Y	241	286	66
							265	9						
03		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	837	1	8712	3	Y	262	259	69
							288	9						
04		7890 X	6864	-0-	-1026	-0-	700	1	5772	3	Y	356	380	45
							392	9						
*05		8153 X	7078	-0-	-1075	-0-	795	1	5897	3	Y	351	381	15
							386	9						
*06		7890 X	6790	-0-	-1100	-0-	706	1	5702	3	Y	347	362	-0-
							382	9						

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	924	1	5514	3	Y	451	383	159
							496	9						
02		9193 X	6470	-0-	-2723	-0-	562	1	5466	3	Y	402	456	105
							442	9						
03		9827 X	6868	-0-	-2959	-0-	560	1	5829	3	Y	435	425	115
							479	9						
04		12990 X	6649	-0-	-6341	-0-	673	1	5551	3	Y	386	446	55
							425	9						
*05		13423 X	6854	-0-	-6569	-0-	765	1	5670	3	Y	381	419	17
							419	9						
*06		6720 X	6577	-0-	-143	-0-	679	1	5484	3	Y	376	393	-0-
							414	9						

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3462	3	Y	240	209	87
							264	9						
02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	3	Y	214	245	56
							235	9						
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	352	1	3666	3	Y	233	228	61
							256	9						
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	382	1	3148	3	Y	267	293	35
							294	9						
*05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	434	1	3216	3	Y	264	288	11
							290	9						
*06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	385	1	3111	3	Y	260	271	-0-
							286	9						

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
01		10664 X	8867	-0-	-1797	-0-	1187	1	7085	3	Y	541	506	214
							595	9						
02		9976 X	8277	-0-	-1699	-0-	722	1	7025	3	Y	482	566	130
							530	9						
03		9951 X	8796	-0-	-1155	-0-	721	1	7500	3	Y	523	515	138
							575	9						
04		8790 X	7486	-0-	-1304	-0-	764	1	6297	3	Y	386	467	57
							425	9						
*05		9083 X	7719	-0-	-1364	-0-	868	1	6432	3	Y	381	422	16
							419	9						
*06		8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	770	1	6221	3	Y	376	392	-0-
							414	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	504	1	3009	3	Y	360	312	1	128
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	396	9	307	1	Y	321	366	1	83
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	353	9	306	1	Y	349	341	1	91
04	2610 X	2278	-0-	-332	-0-	384	9	211	1	Y	297	346	1	42
*05	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	327	9	240	1	Y	293	323	1	12
*06	2610 X	2250	-0-	-360	-0-	240	1	322	9	Y	289	301	1	-0-
						213	1	318	9					

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	812	1	4848	3	Y	270	237	1	96
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	297	9	494	1	Y	241	277	1	60
03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	265	9	493	1	Y	261	255	1	66
04	4440 X	2852	-0-	-1588	-0-	287	9	301	1	Y	59	112	1	13
*05	4588 X	2947	-0-	-1641	-0-	65	9	343	1	Y	59	72	1	-0-
*06	4440 X	2823	-0-	-1617	-0-	65	9	304	1	Y	58	58	1	-0-
						64	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
01	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	313	1	1867	3	Y	30	27	1	13
02	2175 X	2012	-0-	-163	-0-	33	9	185	1	Y	27	32	1	8
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	30	9	180	1	Y	29	29	1	8
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	32	9	277	1	Y	59	60	1	7
*05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	65	9	313	1	Y	59	64	1	2
*06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	65	9	275	1	Y	58	60	1	-0-
						64	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
01	5487 X	4193	-0-	-1294	-0-	540	1	3223	3	Y	391	361	1	153
02	5133 X	3906	-0-	-1227	-0-	430	9	328	1	Y	348	407	1	94
03	4991 X	4155	-0-	-836	-0-	383	9	328	1	Y	378	372	1	100
04	4260 X	3383	-0-	-877	-0-	416	9	348	1	Y	148	219	1	29
*05	4402 X	3491	-0-	-911	-0-	163	9	396	1	Y	146	168	1	7
*06	4050 X	3349	-0-	-701	-0-	161	9	351	1	Y	145	152	1	-0-
						160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	665	1	3969	3	Y	360	328	1	138
						396	9							
02	5423 X	4692	-0-	-731	-0-	404	1	3935	3	Y	321	373	1	86
						353	9							
03	5890 X	4989	-0-	-901	-0-	404	1	4201	3	Y	349	343	1	92
						384	9							
04	5220 X	4726	-0-	-494	-0-	472	1	3894	3	Y	327	374	1	45
						360	9							
*05	5394 X	4869	-0-	-525	-0-	537	1	3978	3	Y	322	354	1	13
						354	9							
*06	4860 X	4673	-0-	-187	-0-	476	1	3847	3	Y	318	331	1	-0-
						350	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														

01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	455	1	2717	3	Y	210	194	1	81
						231	9							
02	3190 X	3177	-0-	-13	-0-	277	1	2694	3	Y	187	218	1	50
						206	9							
03	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	276	1	2876	3	Y	203	199	1	54
						223	9							
04	3060 X	2917	-0-	-143	-0-	238	1	1961	3	Y	653	634	1	73
						718	9							
*05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	270	1	2004	3	Y	644	690	1	27
						708	9							
*06	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	240	1	1937	3	Y	636	663	1	-0-
						700	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														

01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1227	1	7325	3	Y	601	502	1	204
						661	9							
02	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	746	1	7262	3	Y	535	603	1	136
						589	9							
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	745	1	7755	3	Y	581	566	1	151
						639	9							
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	720	1	5937	3	Y	564	638	1	77
						620	9							
*05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	818	1	6066	3	Y	556	610	1	23
						612	9							
*06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	726	1	5867	3	Y	549	572	1	-0-
						604	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														

01	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1071	1	6393	3	Y	571	475	1	194
						628	9							
02	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	651	1	6338	3	Y	509	573	1	130
						560	9							
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	650	1	6768	3	Y	552	537	1	145
						607	9							
04	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	791	1	6518	3	Y	534	604	1	75
						587	9							
*05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	898	1	6658	3	Y	527	578	1	24
						580	9							
*06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	797	1	6440	3	Y	520	544	1	-0-
						572	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	871	796	1	335
							958	9							
02		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	565	1	5493	3	Y	776	904	1	207
							854	9							
03		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	564	1	5865	3	Y	843	828	1	222
							927	9							
04		7860 X	7035	-0-	-825	-0-	687	1	5662	3	Y	624	753	1	93
							686	9							
*05		8122 X	7241	-0-	-881	-0-	780	1	5784	3	Y	615	681	1	27
							677	9							
*06		7200 X	6904	-0-	-296	-0-	687	1	5554	3	Y	603	630	1	-0-
							663	9							
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
01		4433 X	2953	-0-	-1480	-0-	353	1	2104	3	Y	451	414	1	175
							496	9							
02		4147 X	2742	-0-	-1405	-0-	214	1	2086	3	Y	402	469	1	108
							442	9							
03		4433 X	2921	-0-	-1512	-0-	214	1	2227	3	Y	436	428	1	116
							480	9							
04		9570 X	2932	-0-	-6638	-0-	271	1	2236	3	Y	386	447	1	55
							425	9							
*05		9889 X	3012	-0-	-6877	-0-	308	1	2285	3	Y	381	419	1	17
							419	9							
*06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	274	1	2210	3	Y	376	393	1	-0-
							414	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072															
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	467	1	2790	3	Y	90	75	1	32
							99	9							
02		3132 X	3050	-0-	-82	-0-	276	1	2686	3	Y	80	90	1	22
							88	9							
03		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	269	1	2800	3	Y	87	84	1	25
							96	9							
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	371	1	3059	3	Y	89	100	1	14
							98	9							
*05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	420	1	3110	3	Y	88	96	1	6
							97	9							
*06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	320	1	2581	3	Y	75	81	1	-0-
							83	9							
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097															
01		9083 X	6170	-0-	-2913	-0-	852	1	5087	3	Y	210	230	1	103
							231	9							
02		8497 X	5768	-0-	-2729	-0-	518	1	5044	3	Y	187	234	1	56
							206	9							
03		6448 X	6118	-0-	-330	-0-	517	1	5378	3	Y	203	202	1	57
							223	9							
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	616	1	5082	3	Y	416	421	1	52
							458	9							
*05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	700	1	5191	3	Y	410	442	1	20
							451	9							
*06		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	621	1	5021	3	Y	405	425	1	-0-
							446	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		WELL #: 2213		RRCID -> 274192	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8392	PERF. 8756 - 14080	CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 8774 - 14140
01	6541 X	5030	-0-	-1511	-0-	665 1 396 9	3969 3 Y 360 333 1 140
02	6119 X	4686	-0-	-1433	-0-	404 1 353 9	3929 3 Y 321 376 1 85
03	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	404 1 384 9	4201 3 Y 349 343 1 91
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	513 1 327 9	4226 3 Y 297 346 1 42
*05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	582 1 322 9	4316 3 Y 293 323 1 12
*06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	517 1 318 9	4175 3 Y 289 301 1 -0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 9110 - 14391
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	173 1 35 9	1041 3 Y 32 28 1 12
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	110 1 37 9	1080 3 Y 34 38 1 8
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	114 1 43 9	1203 3 Y 39 37 1 10
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	137 1 39 9	1131 3 Y 35 40 1 5
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	230 1 31 9	1712 3 Y 28 31 1 2
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	199 1 29 9	1608 3 Y 26 28 1 -0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 28		RRCID -> 274491	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 8643	PERF. 9110 - 14391
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	267 1 35 9	1612 3 Y 32 28 1 14
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1 43 9	1194 3 Y 39 42 1 11
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	110 1 43 9	1153 3 Y 39 38 1 12
04	1770 N	1255	-0-	-515	-0-	131 1 39 9	1085 3 Y 35 41 1 6
*05	3100 N	3770	-0-	670	670	421 1 218 9	3131 3 Y 198 195 1 9
*06	3000 N	3506	-0-	506	1176	363 1 202 9	2941 3 Y 184 193 1 -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1250	-0-	-145	-0-	173	1	1042	3	Y	32	28	1	12
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	35	9	223	1	Y	37	40	1	9
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	41	9	201	1	Y	38	37	1	10
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	42	9	248	1	Y	35	40	1	5
*05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	39	9	313	1	Y	57	59	1	3
*06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	63	9	270	1	Y	53	56	1	-0-
						58	9							
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	370	1	2230	3	Y	189	170	1	70
02	2581 X	2146	-0-	-435	-0-	208	9	179	1	Y	187	210	1	47
03	2759 X	2107	-0-	-652	-0-	179	1	206	9	Y	194	190	1	51
04	2460 N	2007	-0-	-453	-0-	164	1	213	9	Y	174	201	1	24
*05	2294 N	2012	-0-	-282	-0-	196	1	231	1	Y	56	77	1	3
*06	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	191	9	231	1	Y	53	56	1	-0-
						62	9	203	1	Y				
						58	9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	545	1	3287	3	Y	346	309	1	129
02	3596 X	1334	-0-	-2262	-0-	381	9	116	1	Y	75	162	1	42
03	4061 X	1307	-0-	-2754	-0-	83	9	106	1	Y	78	94	1	26
04	3420 X	1248	-0-	-2172	-0-	86	9	126	1	Y	70	86	1	10
*05	3534 X	2759	-0-	-775	-0-	77	9	287	1	Y	311	310	1	11
*06	3420 X	2601	-0-	-819	-0-	342	9	251	1	Y	289	300	1	-0-
						251	1	318	9					
						318	9							
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	467	1	2817	3	Y	126	113	1	47
02	3132 X	2318	-0-	-814	-0-	139	9	203	1	Y	112	130	1	29
03	3348 X	2273	-0-	-1075	-0-	123	9	186	1	Y	117	116	1	30
04	3120 X	2171	-0-	-949	-0-	129	9	221	1	Y	105	121	1	14
*05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	116	9	361	1	Y	198	205	1	7
*06	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	218	9	316	1	Y	184	191	1	-0-
						202	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	651	1	3875	3	Y	439	397 1	166
						483	9						
02	5133 X	4486	-0-	-647	-0-	391	1	3788	3	Y	279	361 1	84
						307	9						
03	5487 X	4637	-0-	-850	-0-	381	1	3939	3	Y	288	294 1	78
						317	9						
04	4890 X	4646	-0-	-244	-0-	473	1	3880	3	Y	266	308 1	36
						293	9						
*05	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	723	1	5343	3	Y	322	346 1	12
						354	9						
*06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	639	1	5146	3	Y	335	347 1	-0-
						369	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	788	1	4689	3	Y	220	200 1	82
						242	9						
02	4669 X	4634	-0-	-35	-0-	413	1	4006	3	Y	195	227 1	50
						215	9						
03	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	403	1	4166	3	Y	201	199 1	52
						221	9						
04	5910 X	4809	-0-	-1101	-0-	500	1	4104	3	Y	186	213 1	25
						205	9						
*05	6107 X	4345	-0-	-1762	-0-	504	1	3723	3	Y	107	128 1	4
						118	9						
*06	5520 X	4152	-0-	-1368	-0-	445	1	3585	3	Y	111	115 1	-0-
						122	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

01	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1217	1	7247	3	Y	217	197 1	81
						239	9						
02	9048 X	5732	-0-	-3316	-0-	519	1	5029	3	Y	167	203 1	45
						184	9						
03	9672 X	5926	-0-	-3746	-0-	506	1	5230	3	Y	173	173 1	45
						190	9						
04	9150 X	5956	-0-	-3194	-0-	628	1	5152	3	Y	160	185 1	20
						176	9						
*05	9362 X	1814	-0-	-7548	-0-	202	1	1495	3	Y	106	124 1	2
						117	9						
*06	8430 X	1758	-0-	-6672	-0-	181	1	1455	3	Y	111	113 1	-0-
						122	9						

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	422 9	651 1	3875 3	Y	384	348 1		145
02	5104 X	3923	-0-	-1181	-0-	332 1	422 9	3222 3	Y	335	392 1		88
03	5456 X	4054	-0-	-1402	-0-	369 9	324 1	3350 3	Y	345	343 1		90
04	4890 X	4054	-0-	-836	-0-	380 9	402 1	3301 3	Y	319	367 1		42
*05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	351 9	578 1	4271 3	Y	335	365 1		12
*06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	369 9	510 1	4112 3	Y	349	361 1		-0-
						384 9							

 GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

01	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	1514 1	363 9	9009 3	Y	330	299 1		126
02	9599 X	9578	-0-	-21	-0-	867 1	307 9	8404 3	Y	279	329 1		76
03	10261 X	9901	-0-	-360	-0-	845 1	317 9	8739 3	Y	288	287 1		77
04	11370 X	9950	-0-	-1420	-0-	1048 1	293 9	8609 3	Y	266	306 1		37
*05	11718 X	9242	-0-	-2476	-0-	1070 1	266 9	7906 3	Y	242	268 1		11
*06	10530 X	8833	-0-	-1697	-0-	945 1	276 9	7612 3	Y	251	262 1		-0-

 GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	464 1	242 9	2802 3	Y	220	197 1		84
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	489 1	213 9	4802 3	Y	194	225 1		53
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	440 1	213 9	4638 3	Y	194	193 1		54
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	527 1	191 9	4365 3	Y	174	202 1		26
*05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	688 1	279 9	5112 3	Y	254	268 1		12
*06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	593 1	260 9	4800 3	Y	236	248 1		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1007		RRCID -> 274708		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9073 - 14055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	300	1	1808	3	Y	157	140	1	60
						173	9							
02	1943 X	1321	-0-	-622	-0-	118	1	1164	3	Y	35	75	1	20
						39	9							
03	2201 X	1390	-0-	-811	-0-	117	1	1230	3	Y	39	45	1	14
						43	9							
04	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	139	1	1151	3	Y	35	43	1	6
						39	9							
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	3	Y	85	87	1	4
						94	9							
*06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	3	Y	79	83	1	-0-
						87	9							

GATES 10 ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 274709		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8784 - 14110			
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	199	1	1198	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	230	1	2260	3	Y	109	127	1	29
						120	9							
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	3	Y	117	115	1	31
						129	9							
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	260	1	2154	3	Y	105	121	1	15
						116	9							
*05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	358	1	2658	3	Y	57	69	1	3
						63	9							
*06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	3	Y	53	56	1	-0-
						58	9							

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1005		RRCID -> 274710		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8186 - 14220			
01	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	187	1	1126	3	Y	63	57	1	23
						69	9							
02	2987 X	1189	-0-	-1798	-0-	103	1	1007	3	Y	72	78	1	17
						79	9							
03	3193 X	1207	-0-	-1986	-0-	97	1	1024	3	Y	78	76	1	19
						86	9							
04	1200 X	1153	-0-	-47	-0-	116	1	960	3	Y	70	80	1	9
						77	9							
*05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	245	1	1822	3	Y	53	60	1	2
						58	9							
*06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	230	1	1857	3	Y	53	55	1	-0-
						58	9							

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 52		RRCID -> 274712		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8961 - 14183			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	745	1	4435	3	Y	297	269	1	113
							327	9							
02	4872	X	4399	-0-	-473	-0-	403	1	3904	3	Y	84	156	1	41
							92	9							
03	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	402	1	4159	3	Y	86	98	1	29
							95	9							
04	5310	X	4184	-0-	-1126	-0-	445	1	3651	3	Y	80	96	1	13
							88	9							
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	643	1	4753	3	Y	97	105	1	5
							107	9							
*06	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	534	1	4303	3	Y	97	102	1	-0-
							107	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	82	74	1	32
							90	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	353	1	3422	3	Y	223	209	1	46
							245	9							
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	353	1	3647	3	Y	230	217	1	59
							253	9							
04	5010	X	3825	-0-	-1185	-0-	390	1	3201	3	Y	213	241	1	31
							234	9							
*05	5177	X	3303	-0-	-1874	-0-	383	1	2832	3	Y	80	105	1	6
							88	9							
*06	4830	X	3084	-0-	-1746	-0-	330	1	2662	3	Y	84	90	1	-0-
							92	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	652	1	3880	3	Y	220	200	1	85
							242	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	379	1	3676	3	Y	112	157	1	40
							123	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	376	1	3890	3	Y	114	119	1	35
							125	9							
04	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	419	1	3438	3	Y	106	123	1	18
							117	9							
*05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	586	1	4328	3	Y	161	169	1	10
							177	9							
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	505	1	4068	3	Y	167	177	1	-0-
							184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
01		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	906	1	5407	3	Y	210	178	1	73
							231	9							
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	551	1	5361	3	Y	187	212	1	48
							206	9							
03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	550	1	5724	3	Y	203	198	1	53
							223	9							
04		5580 X	4542	-0-	-1038	-0-	449	1	3701	3	Y	356	366	1	43
							392	9							
*05		5766 X	4676	-0-	-1090	-0-	510	1	3780	3	Y	351	379	1	15
							386	9							
*06		5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	453	1	3656	3	Y	347	362	1	-0-
							382	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	764	1	4545	3	Y	58	53	1	21
							64	9							
02		5336 X	4062	-0-	-1274	-0-	371	1	3599	3	Y	84	86	1	19
							92	9							
03		5828 X	4186	-0-	-1642	-0-	361	1	3733	3	Y	84	81	1	22
							92	9							
04		5460 X	3865	-0-	-1595	-0-	410	1	3367	3	Y	80	90	1	12
							88	9							
*05		5642 X	4799	-0-	-843	-0-	560	1	4141	3	Y	89	96	1	5
							98	9							
*06		5190 X	4476	-0-	-714	-0-	483	1	3892	3	Y	92	97	1	-0-
							101	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
01		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	1605	1	9557	3	Y	247	223	1	95
							272	9							
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	376	1	3651	3	Y	84	142	1	37
							92	9							
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	376	1	3890	3	Y	86	95	1	28
							95	9							
04		11460 X	3918	-0-	-7542	-0-	416	1	3414	3	Y	80	95	1	13
							88	9							
*05		11842 X	4154	-0-	-7688	-0-	484	1	3581	3	Y	81	89	1	5
							89	9							
*06		11070 X	3873	-0-	-7197	-0-	417	1	3364	3	Y	84	89	1	-0-
							92	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
01		5363 X	4979	-0-	-384	-0-	664	1	3953	3	Y	329	297	1	125
							362	9							
02		5133 X	4415	-0-	-718	-0-	404	1	3919	3	Y	84	166	1	43
							92	9							
03		5487 X	4564	-0-	-923	-0-	394	1	4075	3	Y	86	100	1	29
							95	9							
04		4980 X	4591	-0-	-389	-0-	489	1	4014	3	Y	80	96	1	13
							88	9							
*05		5146 X	4951	-0-	-195	-0-	569	1	4205	3	Y	161	166	1	8
							177	9							
*06		4830 X	4735	-0-	-95	-0-	502	1	4049	3	Y	167	175	1	-0-
							184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	361	1	2150	3	Y	55	50	1	21
						61	9							
02	2552 X	2020	-0-	-532	-0-	183	1	1775	3	Y	56	63	1	14
						62	9							
03	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	181	1	1875	3	Y	57	56	1	15
						63	9							
04	2490 N	1793	-0-	-697	-0-	189	1	1549	3	Y	50	58	1	7
						55	9							
*05	2170 N	1333	-0-	-837	-0-	156	1	1149	3	Y	25	31	1	1
						28	9							
*06	2040 N	1329	-0-	-711	-0-	143	1	1155	3	Y	28	29	1	-0-
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	749	1	4457	3	Y	272	247	1	103
						299	9							
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	627	1	6084	3	Y	307	335	1	75
						338	9							
03	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	627	1	6483	3	Y	316	309	1	82
						348	9							
04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	693	1	5690	3	Y	293	335	1	40
						322	9							
*05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	875	1	6466	3	Y	290	319	1	11
						319	9							
*06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	729	1	5873	3	Y	291	302	1	-0-
						320	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
01	8308 X	2659	-0-	-5649	-0-	365	1	2173	3	Y	110	100	1	41
						121	9							
02	8352 X	2945	-0-	-5407	-0-	267	1	2586	3	Y	84	102	1	23
						92	9							
03	8928 X	3118	-0-	-5810	-0-	267	1	2756	3	Y	86	86	1	23
						95	9							
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2419	3	Y	80	92	1	11
						88	9							
*05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	467	1	3453	3	Y	115	122	1	4
						127	9							
*06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	414	1	3338	3	Y	123	127	1	-0-
						135	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1214	1	7229	3	Y	275	250	1	104
						303	9							
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	782	1	7580	3	Y	307	336	1	75
						338	9							
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	781	1	8077	3	Y	316	309	1	82
						348	9							
04	8670 X	8274	-0-	-396	-0-	863	1	7089	3	Y	293	335	1	40
						322	9							
*05	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	1175	1	8684	3	Y	279	308	1	11
						307	9							
*06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	1012	1	8158	3	Y	290	301	1	-0-
						319	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	378	1	2277	3	Y	63	57	1	23
						69	9							
02	2175 N	2145	-0-	-30	-0-	195	1	1913	3	Y	34	47	1	10
						37	9							
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	199	1	2094	3	Y	39	39	1	10
						43	9							
04	2520 N	2238	-0-	-282	-0-	237	1	1962	3	Y	35	41	1	4
						39	9							
*05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	250	1	1856	3	Y	170	168	1	6
						187	9							
*06	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	219	1	1769	3	Y	158	164	1	-0-
						174	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
01	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	166	1	988	3	Y	30	27	1	12
						33	9							
02	1189 X	1079	-0-	-110	-0-	98	1	951	3	Y	27	32	1	7
						30	9							
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	95	1	993	3	Y	29	29	1	7
						32	9							
04	3000 N	8288	-0-	5288	5288	890	1	7333	3	Y	59	60	1	6
						65	9							
*05	3100 N	8529	-0-	5429	10717	1006	1	7458	3	Y	59	64	1	1
						65	9							
*06	3000 N	7973	-0-	4973	15690	871	1	7039	3	Y	57	58	1	-0-
						63	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
01	4867 X	3399	-0-	-1468	-0-	478	1	2855	3	Y	60	80	1	36
						66	9							
02	4553 X	3092	-0-	-1461	-0-	283	1	2750	3	Y	54	73	1	17
						59	9							
03	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	276	1	2866	3	Y	58	59	1	16
						64	9							
04	2970 X	1161	-0-	-1809	-0-	122	1	1006	3	Y	30	40	1	6
						33	9							
*05	3069 X	1193	-0-	-1876	-0-	138	1	1023	3	Y	29	32	1	3
						32	9							
*06	2970 X	1057	-0-	-1913	-0-	113	1	914	3	Y	27	30	1	-0-
						30	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	180	1	1077	3	Y	30	28	1	11
						33	9							
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	3	Y	27	32	1	6
						30	9							
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	29	29	1	6
						32	9							
04	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	114	1	943	3	Y	30	34	1	2
						33	9							
*05	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	129	1	959	3	Y	29	31	1	-0-
						32	9							
*06	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	114	1	918	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID ->	276353	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8965 - 16138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3100 N	8540	-0-	5440	11185	1192	1 7117 3	Y	210	188 1	78		
						231	9						
02	18947 X	7762	-0-	-11185	-0-	704	1 6852 3	Y	187	216 1	49		
						206	9						
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	687	1 7145 3	Y	203	199 1	53		
						223	9						
04	8250 X	7221	-0-	-1029	-0-	760	1 6265 3	Y	178	206 1	25		
						196	9						
*05	8525 X	7424	-0-	-1101	-0-	859	1 6371 3	Y	176	194 1	7		
						194	9						
*06	8250 X	7044	-0-	-1206	-0-	755	1 6099 3	Y	173	180 1	-0-		
						190	9						

GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID ->	276355	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9057 - 15997		
01	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	2274	1 13573 3	Y	541	485 1	201		
						595	9						
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	1343	1 13071 3	Y	482	557 1	126		
						530	9						
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	1310	1 13629 3	Y	523	513 1	136		
						575	9						
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	1324	1 10916 3	Y	475	546 1	65		
						523	9						
*05	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	1497	1 11095 3	Y	468	514 1	19		
						515	9						
*06	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1286	1 10391 3	Y	452	471 1	-0-		
						497	9						

GATES 05D		WELL #: 1115		RRCID ->	276380	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8914 - 13694		
01	23219 X	21784	-0-	-1435	-0-	2936	1 17526 3	Y	1202	894 1	349		
						1322	9						
02	21721 X	20310	-0-	-1411	-0-	1783	1 17351 3	Y	1069	1159 1	259		
						1176	9						
03	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1781	1 18529 3	Y	1161	1121 1	299		
						1277	9						
04	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	2737	1 22563 3	Y	416	632 1	83		
						458	9						
*05	26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	3109	1 23049 3	Y	410	474 1	19		
						451	9						
*06	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	2760	1 22292 3	Y	405	424 1	-0-		
						446	9						

GATES 05D		WELL #: 2420		RRCID ->	276386	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	9088 - 15326		
01	6603 X	1252	-0-	-5351	-0-	165	1 988 3	Y	90	80 1	34		
						99	9						
02	6177 X	1138	-0-	-5039	-0-	98	1 952 3	Y	80	93 1	21		
						88	9						
03	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	95	1 991 3	Y	87	85 1	23		
						96	9						
04	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	2122	1 17494 3	Y	356	340 1	39		
						392	9						
*05	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	2396	1 17760 3	Y	351	375 1	15		
						386	9						
*06	3000 N	19515	-0-	16515	16515	2108	1 17025 3	Y	347	362 1	-0-		
						382	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15593 X	11551	-0-	-4042	-0-	1600	1	9555	3	Y	360	302 1 122
02	14587 X	10499	-0-	-4088	-0-	396	9	946	1	Y	321	362 1 81
03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	353	9	922	1	Y	349	340 1 90
04	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	384	9	1522	1	Y	297	346 1 41
*05	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	327	9	1721	1	Y	293	323 1 11
*06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	1721	1	322	9	Y	289	300 1 -0-
						1512	1	12215	3	Y		
						318	9					
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010												
01	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	2211	1	13200	3	Y	931	718 1 284
02	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1024	9	1307	1	Y	830	911 1 203
03	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	913	9	1274	1	Y	901	872 1 232
04	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	1274	1	1502	1	Y	267	441 1 58
*05	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	991	9	1699	1	Y	264	310 1 12
*06	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	294	9	1492	1	Y	260	272 1 -0-
						290	9	12052	3	Y		
						286	9					
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997												
01	17422 X	17060	-0-	-362	-0-	2410	1	14386	3	Y	240	204 1 85
02	16298 X	15512	-0-	-786	-0-	264	9	1424	1	Y	214	243 1 56
03	16554 X	16090	-0-	-464	-0-	1424	1	235	9	Y	233	227 1 62
04	15300 X	14630	-0-	-670	-0-	1389	1	256	9	Y	208	240 1 30
*05	15810 X	15049	-0-	-761	-0-	1558	1	1762	1	Y	205	225 1 10
*06	15300 X	14272	-0-	-1028	-0-	229	9	1548	1	Y	202	212 1 -0-
						222	9	12502	3	Y		
						222	9					
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	2583	1	15418	3	Y	270	237 1	96
						297	9						
02	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	1526	1	14847	3	Y	241	277 1	60
						265	9						
03	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	1488	1	15481	3	Y	262	257 1	65
						288	9						
04	17070 X	13384	-0-	-3686	-0-	1423	1	11732	3	Y	208	247 1	26
						229	9						
*05	17639 X	13313	-0-	-4326	-0-	1556	1	11539	3	Y	198	220 1	4
						218	9						
*06	17070 X	13052	-0-	-4018	-0-	1413	1	11417	3	Y	202	206 1	-0-
						222	9						

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723													

01	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-		-0-
02	15051 X	-0-	-0-	-15051	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281													

01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	3021	1	18032	3	Y	451	420 1	175
						496	9						
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1723	1	16766	3	Y	388	459 1	104
						427	9						
03	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1740	1	18106	3	Y	436	427 1	113
						480	9						
04	16200 X	14760	-0-	-1440	-0-	1540	1	12697	3	Y	475	526 1	62
						523	9						
*05	16740 X	14677	-0-	-2063	-0-	1685	1	12494	3	Y	453	497 1	18
						498	9						
*06	16200 X	14395	-0-	-1805	-0-	1530	1	12357	3	Y	462	480 1	-0-
						508	9						

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													

01	14973 X	8261	-0-	-6712	-0-	1133	1	6765	3	Y	330	322 1	137
						363	9						
02	14007 X	7497	-0-	-6510	-0-	669	1	6505	3	Y	294	351 1	80
						323	9						
03	14973 X	7765	-0-	-7208	-0-	650	1	6765	3	Y	318	314 1	84
						350	9						
04	14580 X	13078	-0-	-1502	-0-	1372	1	11314	3	Y	356	393 1	47
						392	9						
*05	15066 X	13444	-0-	-1622	-0-	1552	1	11506	3	Y	351	383 1	15
						386	9						
*06	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	1362	1	10999	3	Y	346	361 1	-0-
						381	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1215		RRCID -> 276979		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8976 - 13556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	3904	1 23305 3	Y	1292	1037 1	417
02	26747 X	26747	-0-	-0-	-0-	1421	9 23106 3	Y	1151	1280 1	288
03	28381 X	28381	-0-	-0-	-0-	2375	1 24640 3	Y	1248	1213 1	323
04	19440 X	5812	-0-	-13628	-0-	1266	9 4834 3	Y	356	599 1	80
*05	20088 X	5989	-0-	-14099	-0-	2368	1 4937 3	Y	351	414 1	17
*06	19440 X	5748	-0-	-13692	-0-	1373	9 4775 3	Y	347	364 1	-0-
						586	1				
						392	9				
						666	1				
						386	9				
						591	1				
						382	9				
GATES 05D		WELL #: 1421A		RRCID -> 276980		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9056 - 16612	
01	12245 X	9866	-0-	-2379	-0-	1321	1 7884 3	Y	601	512 1	211
02	11455 X	8963	-0-	-2492	-0-	661	9 7593 3	Y	536	608 1	139
03	12245 X	9293	-0-	-2952	-0-	780	1 7896 3	Y	580	566 1	153
04	9000 X	6342	-0-	-2658	-0-	590	9 5511 3	Y	148	264 1	37
*05	9300 X	6520	-0-	-2780	-0-	759	1 5603 3	Y	146	175 1	8
*06	9000 X	6186	-0-	-2814	-0-	638	9 5364 3	Y	144	152 1	-0-
						668	1				
						163	9				
						756	1				
						161	9				
						664	1				
						158	9				
GATES 05D		WELL #: 6021A		RRCID -> 276986		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 8966 - 16008	
01	12710 X	10321	-0-	-2389	-0-	1424	1 8500 3	Y	361	313 1	129
02	11890 X	9366	-0-	-2524	-0-	397	9 8173 3	Y	321	367 1	83
03	12710 X	9738	-0-	-2972	-0-	840	1 8534 3	Y	349	341 1	91
04	12600 X	6802	-0-	-5798	-0-	353	9 5804 3	Y	267	319 1	39
*05	13020 X	6988	-0-	-6032	-0-	820	1 5902 3	Y	264	292 1	11
*06	9990 X	6633	-0-	-3357	-0-	384	9 5648 3	Y	260	271 1	-0-
						704	1				
						294	9				
						796	1				
						290	9				
						699	1				
						286	9				
GATES 05D		WELL #: 1021A		RRCID -> 276988		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8876 - 15918	
01	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	1685	1 10059 3	Y	300	279 1	118
02	11223 X	10740	-0-	-483	-0-	330	9 9478 3	Y	262	309 1	71
03	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	974	1 10087 3	Y	290	285 1	76
04	8760 X	1066	-0-	-7694	-0-	288	9 921 3	Y	30	92 1	14
*05	9052 X	1095	-0-	-7957	-0-	970	1 937 3	Y	29	41 1	2
*06	8760 X	1038	-0-	-7722	-0-	319	9 895 3	Y	29	31 1	-0-
						112	1				
						33	9				
						126	1				
						32	9				
						111	1				
						32	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19096 X	17329	-0-	-1767	-0-	2405	1	14508	3	Y	378	340 1	141
						416	9						
02	17777 X	17713	-0-	-64	-0-	1586	1	15574	3	Y	503	527 1	117
						553	9						
03	17577 X	16756	-0-	-821	-0-	1404	1	14796	3	Y	505	490 1	132
						556	9						
04	16110 X	16034	-0-	-76	-0-	1673	1	13862	3	Y	454	522 1	64
						499	9						
*05	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	2056	1	15274	3	Y	273	324 1	13
						300	9						
*06	16110 X	15460	-0-	-650	-0-	1672	1	13528	3	Y	236	249 1	-0-
						260	9						

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

01	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	2502	1	14935	3	Y	721	641 1	270
						793	9						
02	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	1478	1	14382	3	Y	643	741 1	172
						707	9						
03	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	1441	1	14996	3	Y	698	684 1	186
						768	9						
04	19980 X	15451	-0-	-4529	-0-	1583	1	13052	3	Y	742	826 1	102
						816	9						
*05	20646 X	15869	-0-	-4777	-0-	1790	1	13274	3	Y	732	800 1	34
						805	9						
*06	17640 X	15072	-0-	-2568	-0-	1573	1	12705	3	Y	722	756 1	-0-
						794	9						

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

01	2201 X	1058	-0-	-1143	-0-	147	1	878	3	Y	30	28 1	10
						33	9						
02	2059 X	962	-0-	-1097	-0-	87	1	845	3	Y	27	32 1	5
						30	9						
03	1054 X	999	-0-	-55	-0-	85	1	882	3	Y	29	29 1	5
						32	9						
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	114	1	943	3	Y	30	34 1	1
						33	9						
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	928	3	Y	28	29 1	-0-
						31	9						
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	113	1	917	3	Y	29	29 1	-0-
						32	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	1810	1	10806	3	Y	541	532 1	229
							595	9						
02		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1068	1	10391	3	Y	481	577 1	133
							529	9						
03		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1043	1	10850	3	Y	523	517 1	139
							575	9						
04		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	968	1	7982	3	Y	505	575 1	69
							556	9						
*05		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	1095	1	8118	3	Y	498	547 1	20
							548	9						
*06		9420 X	9261	-0-	-159	-0-	961	1	7760	3	Y	491	511 1	-0-
							540	9						
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
01		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	2189	1	13068	3	Y	601	529 1	218
							661	9						
02		14558 X	14466	-0-	-92	-0-	1293	1	12584	3	Y	535	614 1	139
							589	9						
03		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1261	1	13122	3	Y	581	568 1	152
							639	9						
04		13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1390	1	11461	3	Y	564	639 1	77
							620	9						
*05		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	1572	1	11655	3	Y	556	610 1	23
							612	9						
*06		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1381	1	11156	3	Y	549	572 1	-0-
							604	9						
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31992 X	23725	-0-	-8267	-0-	3319	1	19811	3	Y	541	506	1	214
						595	9							
02	29928 X	21568	-0-	-8360	-0-	1961	1	19077	3	Y	482	566	1	130
						530	9							
03	31186 X	22379	-0-	-8807	-0-	1912	1	19892	3	Y	523	515	1	138
						575	9							
04	28500 X	26425	-0-	-2075	-0-	2788	1	22984	3	Y	594	653	1	79
						653	9							
*05	29450 X	27149	-0-	-2301	-0-	3150	1	23355	3	Y	585	638	1	26
						644	9							
*06	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	2765	1	22336	3	Y	577	603	1	-0-
						635	9							
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
01	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	2281	1	13617	3	Y	300	279	1	119
						330	9							
02	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	1348	1	13113	3	Y	268	314	1	73
						295	9							
03	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1314	1	13673	3	Y	291	287	1	77
						320	9							
04	19110 X	13868	-0-	-5242	-0-	1461	1	12047	3	Y	327	361	1	43
						360	9							
*05	19747 X	14251	-0-	-5496	-0-	1652	1	12245	3	Y	322	352	1	13
						354	9							
*06	15690 X	13514	-0-	-2176	-0-	1450	1	11714	3	Y	318	331	1	-0-
						350	9							
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064														
01	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	3889	1	23215	3	Y	451	420	1	178
						496	9							
02	25607 X	25060	-0-	-547	-0-	2295	1	22324	3	Y	401	471	1	108
						441	9							
03	27373 X	26031	-0-	-1342	-0-	2241	1	23310	3	Y	436	428	1	116
						480	9							
04	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	3449	1	28431	3	Y	624	661	1	79
						686	9							
*05	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	3897	1	28891	3	Y	615	668	1	26
						677	9							
*06	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	3420	1	27631	3	Y	606	632	1	-0-
						667	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
01		27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	3793	1	22644	3	Y	781	731	1			311
							859	9									
02		24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	2241	1	21806	3	Y	696	818	1			189
							766	9									
03		25916 X	25755	-0-	-161	-0-	2186	1	22737	3	Y	756	744	1			201
							832	9									
04		23280 X	16324	-0-	-6956	-0-	1713	1	14121	3	Y	445	573	1			73
							490	9									
*05		24056 X	16781	-0-	-7275	-0-	1937	1	14361	3	Y	439	492	1			20
							483	9									
*06		23280 X	15921	-0-	-7359	-0-	1701	1	13744	3	Y	433	453	1			-0-
							476	9									
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D				WELL #: 2713			RRCID -> 279808			COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	2882 1 925 9	17206 3	Y	841	754 1	314	
02	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1753 1 825 9	17059 3	Y	750	867 1	197	
03	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	1751 1 895 9	18215 3	Y	814	798 1	213	
04	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1993 1 882 9	16433 3	Y	802	906 1	109	
*05	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	2264 1 870 9	16786 3	Y	791	867 1	33	
*06	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	2009 1 858 9	16233 3	Y	780	813 1	-0-	

GATES 09 ROSE B				WELL #: 2028			RRCID -> 279810			COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535		
01	22816 X	21342	-0-	-1474	-0-	3004 1 453 9	17885 3	Y	412	374 1	155	
02	22127 X	21222	-0-	-905	-0-	1947 1 399 9	18876 3	Y	363	422 1	96	
03	23653 X	21939	-0-	-1714	-0-	1899 1 411 9	19629 3	Y	374	371 1	99	
04	22590 X	22072	-0-	-518	-0-	2355 1 381 9	19336 3	Y	346	398 1	47	
*05	22971 X	21235	-0-	-1736	-0-	2488 1 358 9	18389 3	Y	325	359 1	13	
*06	21960 X	20203	-0-	-1757	-0-	2190 1 370 9	17643 3	Y	336	349 1	-0-	

GATES 09 ROSE B				WELL #: 3028			RRCID -> 279811			COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367		
01	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	4010 1 483 9	23872 3	Y	439	398 1	168	
02	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	2536 1 429 9	24587 3	Y	390	454 1	104	
03	28526 X	28526	-0-	-0-	-0-	2477 1 443 9	25606 3	Y	403	400 1	107	
04	30180 X	28703	-0-	-1477	-0-	3072 1 409 9	25222 3	Y	372	428 1	51	
*05	30504 X	28462	-0-	-2042	-0-	3342 1 416 9	24704 3	Y	378	413 1	16	
*06	28500 X	27168	-0-	-1332	-0-	2952 1 432 9	23784 3	Y	393	409 1	-0-	

GATES 09 ROSE B				WELL #: 4028			RRCID -> 279813			COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429		
01	24955 X	22285	-0-	-2670	-0-	3131 1 514 9	18640 3	Y	467	423 1	178	
02	23345 X	23336	-0-	-9	-0-	2133 1 521 9	20682 3	Y	474	532 1	120	
03	24831 X	24127	-0-	-704	-0-	2081 1 538 9	21508 3	Y	489	481 1	128	
04	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	2580 1 497 9	21186 3	Y	452	518 1	62	
*05	24335 X	24252	-0-	-83	-0-	2829 1 508 9	20915 3	Y	462	505 1	19	
*06	23550 X	23160	-0-	-390	-0-	2499 1 528 9	20133 3	Y	480	499 1	-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	3895	1	23252	3	Y	1142	1034	1	433
							1256	9							
02		26543 X	26543	-0-	-0-	-0-	2370	1	23054	3	Y	1017	1180	1	270
							1119	9							
03		28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	2366	1	24617	3	Y	1104	1084	1	290
							1214	9							
04		26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	2767	1	22812	3	Y	1188	1320	1	158
							1307	9							
*05		27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	3143	1	23303	3	Y	1172	1281	1	49
							1289	9							
*06		26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	2790	1	22535	3	Y	1156	1205	1	-0-
							1272	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862															
01		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	1441	1	8603	3	Y	481	437	1	182
							529	9							
02		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	877	1	8530	3	Y	428	497	1	113
							471	9							
03		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	875	1	9107	3	Y	465	456	1	122
							512	9							
04		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	1089	1	8976	3	Y	416	480	1	58
							458	9							
*05		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	1237	1	9169	3	Y	410	451	1	17
							451	9							
*06		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1098	1	8868	3	Y	405	422	1	-0-
							446	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
01		15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1990	1	11879	3	Y	1262	1121	1	467
							1388	9							
02		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	1211	1	11777	3	Y	1125	1296	1	296
							1238	9							
03		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1209	1	12576	3	Y	1221	1196	1	321
							1343	9							
04		15840 X	15228	-0-	-612	-0-	1534	1	12649	3	Y	950	1132	1	139
							1045	9							
*05		16368 X	15695	-0-	-673	-0-	1743	1	12921	3	Y	937	1035	1	41
							1031	9							
*06		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1547	1	12496	3	Y	925	966	1	-0-
							1018	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
01		28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	3926	1	23439	3	Y	1202	1104	1	463
							1322	9							
02		26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	2389	1	23238	3	Y	1071	1250	1	284
							1178	9							
03		28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	2385	1	24814	3	Y	1163	1142	1	305
							1279	9							
04		28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	3001	1	24746	3	Y	1128	1280	1	153
							1241	9							
*05		29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	3410	1	25278	3	Y	1113	1220	1	46
							1224	9							
*06		28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	3026	1	24445	3	Y	1098	1144	1	-0-
							1208	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	1487	1	8967	3	Y	630	565	1	235
						693	9							
02	8439 X	8343	-0-	-96	-0-	700	1	6876	3	Y	697	762	1	170
						767	9							
03	9021 X	7922	-0-	-1099	-0-	620	1	6532	3	Y	700	686	1	184
						770	9							
04	9960 X	7551	-0-	-2409	-0-	739	1	6121	3	Y	628	723	1	89
						691	9							
*05	10292 X	7551	-0-	-2741	-0-	829	1	6162	3	Y	509	575	1	23
						560	9							
*06	9960 X	7124	-0-	-2836	-0-	727	1	5877	3	Y	473	496	1	-0-
						520	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	981	1	5915	3	Y	567	507	1	212
						624	9							
02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	620	1	6086	3	Y	774	807	1	179
						851	9							
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	549	1	5782	3	Y	777	754	1	202
						855	9							
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	654	1	5417	3	Y	698	802	1	98
						768	9							
*05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	755	1	5612	3	Y	452	528	1	22
						497	9							
*06	6570 X	6477	-0-	-93	-0-	662	1	5353	3	Y	420	442	1	-0-
						462	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
01	11997 X	10507	-0-	-1490	-0-	1440	1	8686	3	Y	346	310	1	128
						381	9							
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	1230	1	12076	3	Y	225	287	1	66
						248	9							
03	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	1089	1	11472	3	Y	225	229	1	62
						248	9							
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	1297	1	10749	3	Y	202	236	1	28
						222	9							
*05	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	1378	1	10241	3	Y	339	354	1	13
						373	9							
*06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1207	1	9761	3	Y	315	328	1	-0-
						347	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
01	16864 X	15887	-0-	-977	-0-	2175	1	13123	3	Y	535	480	1	198
						589	9							
02	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	1627	1	15982	3	Y	310	413	1	95
						341	9							
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	1441	1	15182	3	Y	311	321	1	85
						342	9							
04	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	1717	1	14225	3	Y	279	327	1	37
						307	9							
*05	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	2131	1	15832	3	Y	509	529	1	17
						560	9							
*06	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	1866	1	15098	3	Y	473	490	1	-0-
						520	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3779 X	3779	-0-	-0-	518	1 3122 3	139	9 Y	126	113	1	48
02		1727 X	1727	-0-	-0-	156	1 1532 3	39	9 Y	35	66	1	17
03		1812 X	1812	-0-	-0-	153	1 1616 3	43	9 Y	39	43	1	13
04		1736 X	1736	-0-	-0-	183	1 1514 3	39	9 Y	35	42	1	6
*05		2390 X	2390	-0-	-0-	265	1 1970 3	155	9 Y	141	141	1	6
*06		2255 X	2255	-0-	-0-	232	1 1879 3	144	9 Y	131	137	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756													
01		28923 X	24359	-0-	-4564	3460	1 20598 3	301	9 Y	274	248	1	104
02		26912 X	25019	-0-	-1893	2310	1 22402 3	307	9 Y	279	312	1	71
03		27280 X	25868	-0-	-1412	2254	1 23297 3	317	9 Y	288	283	1	76
04		26130 X	26036	-0-	-94	2795	1 22948 3	293	9 Y	266	305	1	37
*05		26753 X	25860	-0-	-893	3043	1 22492 3	325	9 Y	295	320	1	12
*06		25890 X	24667	-0-	-1223	2686	1 21643 3	338	9 Y	307	319	1	-0-

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064													
01		26629 X	24186	-0-	-2443	3418	1 20346 3	422	9 Y	384	348	1	147
02		24911 X	24727	-0-	-184	2274	1 22054 3	399	9 Y	363	414	1	96
03		26629 X	25564	-0-	-1065	2219	1 22934 3	411	9 Y	374	369	1	101
04		25723 X	25723	-0-	-0-	2751	1 22591 3	381	9 Y	346	397	1	50
*05		26443 X	25604	-0-	-839	3004	1 22207 3	393	9 Y	357	390	1	17
*06		25590 X	24439	-0-	-1151	2653	1 21378 3	408	9 Y	371	388	1	-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930													
01		23002 X	7136	-0-	-15866	1009	1 6006 3	121	9 Y	110	100	1	42
02		20967 X	15216	-0-	-5751	1400	1 13579 3	237	9 Y	215	211	1	46
03		20026 X	16271	-0-	-3755	1413	1 14605 3	253	9 Y	230	218	1	58
04		16395 X	16395	-0-	-0-	1755	1 14406 3	234	9 Y	213	241	1	30
*05		16384 X	16384	-0-	-0-	1920	1 14192 3	272	9 Y	247	266	1	11
*06		16159 X	16159	-0-	-0-	1752	1 14115 3	292	9 Y	265	276	1	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		23188 X	10471	-0-	-12717	-0-	1419	1	8448	3	Y	208
							604	9				
02		21692 X	13408	-0-	-8284	-0-	1199	1	11626	3	Y	136
							583	9				
03		20894 X	13843	-0-	-7051	-0-	1168	1	12074	3	Y	144
							601	9				
04		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	1450	1	11909	3	Y	70
							556	9				
*05		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	1318	1	9740	3	Y	20
							531	9				
*06		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	1162	1	9361	3	Y	-0-
							551	9				
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179												
01		13330 X	4096	-0-	-9234	-0-	585	1	3481	3	Y	10
							30	9				
02		13427 X	5593	-0-	-7834	-0-	490	1	4748	3	Y	56
							355	9				
03		14353 X	6127	-0-	-8226	-0-	507	1	5240	3	Y	83
							380	9				
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	560	1	4599	3	Y	43
							351	9				
*05		19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	2276	1	16821	3	Y	16
							433	9				
*06		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	1959	1	15784	3	Y	-0-
							450	9				
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346												
01		4898 X	3790	-0-	-1108	-0-	536	1	3193	3	Y	21
							61	9				
02		4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-
*05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-
*06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328												
01		34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	4835	1	28781	3	Y	168
							483	9				
02		33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	3090	1	29965	3	Y	118
							521	9				
03		35555 X	35555	-0-	-0-	-0-	3089	1	31928	3	Y	129
							538	9				
04		34560 X	31933	-0-	-2627	-0-	3413	1	28023	3	Y	64
							497	9				
*05		40019 X	40019	-0-	-0-	-0-	4717	1	34867	3	Y	18
							435	9				
*06		37286 X	37286	-0-	-0-	-0-	4067	1	32768	3	Y	-0-
							451	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES 05D UNIT B		WELL #: 1319		RRCID ->	282684	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9152 - 15825	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	3444 1 397 9	20558 3	Y	361	334 1	143	
02	23229 X	22184	-0-	-1045	-0-	2035 1 353 9	19796 3	Y	321	375 1	89	
03	24831 X	23010	-0-	-1821	-0-	1984 1 384 9	20642 3	Y	349	343 1	95	
04	24240 X	21151	-0-	-3089	-0-	2249 1 360 9	18542 3	Y	327	374 1	48	
*05	25048 X	21754	-0-	-3294	-0-	2543 1 354 9	18857 3	Y	322	354 1	16	
*06	23610 X	20634	-0-	-2976	-0-	2234 1 350 9	18050 3	Y	318	334 1	-0-	

GATES 05D UNIT C		WELL #: 1519		RRCID ->	282685	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	9133 - 15724	
01	33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	4750 1 463 9	28355 3	Y	421	387 1	163	
02	30885 X	30525	-0-	-360	-0-	2807 1 413 9	27305 3	Y	375	438 1	100	
03	33015 X	31656	-0-	-1359	-0-	2737 1 448 9	28471 3	Y	407	400 1	107	
04	32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	3418 1 490 9	28180 3	Y	445	493 1	59	
*05	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	3865 1 483 9	28654 3	Y	439	480 1	18	
*06	31860 X	31295	-0-	-565	-0-	3395 1 476 9	27424 3	Y	433	451 1	-0-	

GATES 05D UNIT C		WELL #: 1719		RRCID ->	282686	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	9030 - 15807	
01	34348 X	33603	-0-	-745	-0-	4764 1 397 9	28442 3	Y	361	339 1	144	
02	33147 X	30514	-0-	-2633	-0-	2811 1 353 9	27350 3	Y	321	378 1	87	
03	35433 X	31688	-0-	-3745	-0-	2745 1 384 9	28559 3	Y	349	343 1	93	
04	34710 X	31552	-0-	-3158	-0-	3367 1 425 9	27760 3	Y	386	427 1	52	
*05	35867 X	32459	-0-	-3408	-0-	3808 1 419 9	28232 3	Y	381	416 1	17	
*06	32520 X	30765	-0-	-1755	-0-	3343 1 414 9	27008 3	Y	376	393 1	-0-	

GATES 05D UNIT E		WELL #: 2119		RRCID ->	282927	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	8974 - 15074	
01	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	4323 1 397 9	25806 3	Y	361	303 1	123	
02	30885 X	27758	-0-	-3127	-0-	2554 1 353 9	24851 3	Y	321	362 1	82	
03	33015 X	28788	-0-	-4227	-0-	2491 1 384 9	25913 3	Y	349	340 1	91	
04	30060 X	29994	-0-	-66	-0-	3220 1 229 9	26545 3	Y	208	266 1	33	
*05	31062 X	30863	-0-	-199	-0-	3641 1 226 9	26996 3	Y	205	229 1	9	
*06	29550 X	29229	-0-	-321	-0-	3195 1 222 9	25812 3	Y	202	211 1	-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	4867	1 29057	3	Y	451	414	1	175
02	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2876	1 27981	3	Y	402	469	1	108
03	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	2804	1 29176	3	Y	436	428	1	116
04	31770 X	29213	-0-	-2557	-0-	3111	1 25644	3	Y	416	473	1	59
*05	32829 X	30048	-0-	-2781	-0-	3518	1 26079	3	Y	410	450	1	19
*06	31770 X	28492	-0-	-3278	-0-	3089	1 24957	3	Y	405	424	1	-0-

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206													
01	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	3238	1 19327	3	Y	210	214	1	94
02	24882 X	20731	-0-	-4151	-0-	1913	1 18612	3	Y	187	227	1	54
03	26598 X	21495	-0-	-5103	-0-	1865	1 19407	3	Y	203	201	1	56
04	25290 X	21343	-0-	-3947	-0-	2277	1 18772	3	Y	267	287	1	36
*05	26133 X	21956	-0-	-4177	-0-	2575	1 19091	3	Y	264	287	1	13
*06	22050 X	20822	-0-	-1228	-0-	2262	1 18274	3	Y	260	273	1	-0-

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980													
01	36487 X	30696	-0-	-5791	-0-	4338	1 25895	3	Y	421	362	1	149
02	34133 X	27911	-0-	-6222	-0-	2563	1 24935	3	Y	375	427	1	97
03	33728 X	28948	-0-	-4780	-0-	2499	1 26001	3	Y	407	398	1	106
04	30600 X	26728	-0-	-3872	-0-	2849	1 23487	3	Y	356	412	1	50
*05	31620 X	27493	-0-	-4127	-0-	3222	1 23885	3	Y	351	386	1	15
*06	29700 X	26069	-0-	-3631	-0-	2830	1 22857	3	Y	347	362	1	-0-

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
01	46498 X	46498	-0-	-0-	-0-	6567	1 39204	3	Y	661	666	1	290
02	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	3881	1 37753	3	Y	589	712	1	167
03	43852 X	43852	-0-	-0-	-0-	3784	1 39365	3	Y	639	634	1	172
04	42189 X	42189	-0-	-0-	-0-	4430	1 36518	3	Y	1128	1162	1	138
*05	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	5009	1 37138	3	Y	1113	1203	1	48
*06	41152 X	41152	-0-	-0-	-0-	4400	1 35544	3	Y	1098	1146	1	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	3565	1	21282	3	Y	421	398	1	169
						463	9							
02	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	2107	1	20494	3	Y	375	443	1	101
						413	9							
03	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	2054	1	21369	3	Y	407	401	1	107
						448	9							
04	22170 X	20554	-0-	-1616	-0-	2188	1	18039	3	Y	297	360	1	44
						327	9							
*05	22909 X	21141	-0-	-1768	-0-	2474	1	18345	3	Y	293	325	1	12
						322	9							
*06	22170 X	20050	-0-	-2120	-0-	2174	1	17558	3	Y	289	301	1	-0-
						318	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
01	19716 X	17007	-0-	-2709	-0-	2355	1	14057	3	Y	541	511	1	218
						595	9							
02	18444 X	15457	-0-	-2987	-0-	1391	1	13536	3	Y	482	568	1	132
						530	9							
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	1353	1	14077	3	Y	522	515	1	139
						574	9							
04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	1593	1	13137	3	Y	356	439	1	56
						392	9							
*05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	1802	1	13359	3	Y	351	390	1	17
						386	9							
*06	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	1583	1	12786	3	Y	347	364	1	-0-
						382	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
01	48422 X	48422	-0-	-0-	-0-	6810	1	40654	3	Y	871	775	1	322
						958	9							
02	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	4024	1	39148	3	Y	776	895	1	203
						854	9							
03	45671 X	45671	-0-	-0-	-0-	3924	1	40820	3	Y	843	826	1	220
						927	9							
04	47053 X	47053	-0-	-0-	-0-	4991	1	41148	3	Y	831	939	1	112
						914	9							
*05	48393 X	48393	-0-	-0-	-0-	5644	1	41847	3	Y	820	899	1	33
						902	9							
*06	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	4957	1	40045	3	Y	809	842	1	-0-
						890	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
01	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	5099	1	30441	3	Y	811	775	1	329
						892	9							
02	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	2948	1	28682	3	Y	707	843	1	193
						778	9							
03	31042 X	31042	-0-	-0-	-0-	2654	1	27608	3	Y	709	711	1	191
						780	9							
04	36180 X	27624	-0-	-8556	-0-	2935	1	24199	3	Y	445	566	1	70
						490	9							
*05	37386 X	28389	-0-	-8997	-0-	3317	1	24589	3	Y	439	491	1	18
						483	9							
*06	35250 X	26852	-0-	-8398	-0-	2906	1	23471	3	Y	432	450	1	-0-
						475	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	45105 X	38178	-0-	-6927	-0-	5250	1	31342	3	Y	1442	1324	1	556
						1586	9							
02	42195 X	34647	-0-	-7548	-0-	3098	1	30138	3	Y	1283	1497	1	342
						1411	9							
03	41912 X	32543	-0-	-9369	-0-	2732	1	28425	3	Y	1260	1263	1	339
						1386	9							
04	36600 X	28928	-0-	-7672	-0-	3062	1	25246	3	Y	564	801	1	102
						620	9							
*05	37820 X	29750	-0-	-8070	-0-	3463	1	25675	3	Y	556	635	1	23
						612	9							
*06	36600 X	28222	-0-	-8378	-0-	3042	1	24576	3	Y	549	572	1	-0-
						604	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
01	8804 X	7850	-0-	-954	-0-	1107	1	6611	3	Y	120	124	1	51
						132	9							
02	10179 X	7139	-0-	-3040	-0-	654	1	6367	3	Y	107	130	1	28
						118	9							
03	10881 X	7404	-0-	-3477	-0-	638	1	6638	3	Y	116	115	1	29
						128	9							
04	14490 X	1326	-0-	-13164	-0-	140	1	1153	3	Y	30	54	1	5
						33	9							
*05	14973 X	1361	-0-	-13612	-0-	158	1	1171	3	Y	29	34	1	-0-
						32	9							
*06	7590 X	1288	-0-	-6302	-0-	138	1	1118	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
01	29729 X	29559	-0-	-170	-0-	4179	1	24950	3	Y	391	372	1	159
						430	9							
02	27811 X	26879	-0-	-932	-0-	2470	1	24026	3	Y	348	411	1	96
						383	9							
03	29729 X	27876	-0-	-1853	-0-	2408	1	25052	3	Y	378	373	1	101
						416	9							
04	28890 X	27169	-0-	-1721	-0-	2889	1	23822	3	Y	416	460	1	57
						458	9							
*05	29853 X	27945	-0-	-1908	-0-	3268	1	24226	3	Y	410	448	1	19
						451	9							
*06	28620 X	26499	-0-	-2121	-0-	2870	1	23183	3	Y	405	424	1	-0-
						446	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
01	25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	3591	1	21436	3	Y	541	412	1	162
						595	9							
02	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	2122	1	20643	3	Y	482	526	1	118
						530	9							
03	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	2069	1	21524	3	Y	523	506	1	135
						575	9							
04	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	3174	1	26168	3	Y	653	704	1	84
						718	9							
*05	30911 X	30911	-0-	-0-	-0-	3590	1	26613	3	Y	644	701	1	27
						708	9							
*06	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	3153	1	25466	3	Y	636	663	1	-0-
						700	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	3650	1	21788	3	Y	133
							397	9				
02		24099 X	23490	-0-	-609	-0-	2157	1	20980	3	Y	85
							353	9				
03		25761 X	24363	-0-	-1398	-0-	2103	1	21876	3	Y	92
							384	9				
04		25050 X	22528	-0-	-2522	-0-	2402	1	19799	3	Y	43
							327	9				
*05		25885 X	23173	-0-	-2712	-0-	2716	1	20135	3	Y	13
							322	9				
*06		24990 X	21975	-0-	-3015	-0-	2386	1	19271	3	Y	-0-
							318	9				

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764												
01		38781 X	35033	-0-	-3748	-0-	4900	1	29251	3	Y	280
							882	9				
02		36279 X	31803	-0-	-4476	-0-	2891	1	28127	3	Y	183
							785	9				
03		37882 X	33048	-0-	-4834	-0-	2823	1	29371	3	Y	202
							854	9				
04		33960 X	31480	-0-	-2480	-0-	3324	1	27405	3	Y	96
							751	9				
*05		35092 X	32366	-0-	-2726	-0-	3759	1	27866	3	Y	29
							741	9				
*06		33900 X	30711	-0-	-3189	-0-	3302	1	26677	3	Y	-0-
							732	9				

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916												
01		38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	5537	1	33054	3	Y	120
							330	9				
02		36337 X	34177	-0-	-2160	-0-	3159	1	30733	3	Y	72
							285	9				
03		38843 X	36700	-0-	-2143	-0-	3190	1	33190	3	Y	77
							320	9				
04		35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	3809	1	31406	3	Y	47
							392	9				
*05		36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	4308	1	31935	3	Y	16
							386	9				
*06		35250 X	34730	-0-	-520	-0-	3784	1	30564	3	Y	-0-
							382	9				

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648												
01		36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	5140	1	30682	3	Y	220
							628	9				
02		33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	3033	1	29504	3	Y	136
							559	9				
03		34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	2961	1	30808	3	Y	146
							607	9				
04		38310 X	29559	-0-	-8751	-0-	3141	1	25895	3	Y	68
							523	9				
*05		39587 X	30387	-0-	-9200	-0-	3550	1	26322	3	Y	21
							515	9				
*06		35280 X	28777	-0-	-6503	-0-	3114	1	25156	3	Y	-0-
							507	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		21504 X	21504	-0-	-0-	-0-	3024	1	18053	3	Y	388	364	1	153
							427	9							
02		20619 X	19525	-0-	-1094	-0-	1784	1	17361	3	Y	345	406	1	92
							380	9							
03		22041 X	20283	-0-	-1758	-0-	1743	1	18127	3	Y	375	369	1	98
							413	9							
04		24630 X	19422	-0-	-5208	-0-	2059	1	16971	3	Y	356	406	1	48
							392	9							
*05		25451 X	19972	-0-	-5479	-0-	2328	1	17258	3	Y	351	385	1	14
							386	9							
*06		20820 X	18937	-0-	-1883	-0-	2044	1	16511	3	Y	347	361	1	-0-
							382	9							
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
01		37417 X	37303	-0-	-114	-0-	5257	1	31385	3	Y	601	534	1	220
							661	9							
02		35003 X	33772	-0-	-1231	-0-	3093	1	30093	3	Y	533	615	1	138
							586	9							
03		36704 X	35183	-0-	-1521	-0-	3029	1	31515	3	Y	581	569	1	150
							639	9							
04		32910 X	29518	-0-	-3392	-0-	3144	1	25916	3	Y	416	506	1	60
							458	9							
*05		34007 X	30343	-0-	-3664	-0-	3553	1	26339	3	Y	410	454	1	16
							451	9							
*06		32910 X	28681	-0-	-4229	-0-	3111	1	25127	3	Y	403	419	1	-0-
							443	9							
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
01		20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	2751	1	16598	3	Y	1197	1072	1	448
							1317	9							
02		18937 X	18145	-0-	-792	-0-	1598	1	15694	3	Y	775	990	1	233
							853	9							
03		20243 X	17179	-0-	-3064	-0-	1415	1	14909	3	Y	777	794	1	216
							855	9							
04		18450 X	16423	-0-	-2027	-0-	1686	1	13969	3	Y	698	814	1	100
							768	9							
*05		19065 X	18711	-0-	-354	-0-	2072	1	15396	3	Y	1130	1184	1	46
							1243	9							
*06		18450 X	17654	-0-	-796	-0-	1815	1	14683	3	Y	1051	1097	1	-0-
							1156	9							
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455															
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	202	1	1221	3	Y	32	29	1	12
							35	9							
02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	158	1	1554	3	Y	35	38	1	9
							39	9							
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	156	1	1639	3	Y	39	37	1	11
							43	9							
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	179	1	1484	3	Y	34	40	1	5
							37	9							
*05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	277	1	2062	3	Y	28	31	1	2
							31	9							
*06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	204	1	1648	3	Y	22	24	1	-0-
							24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1290X		RRCID -> 284812		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8577 - 15958	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	950 1	5728 3	Y	535	479 1	199
						589 9					
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	671 1	6589 3	Y	774	798 1	175
						851 9					
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	594 1	6260 3	Y	777	752 1	200
						855 9					
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	684 1	5669 3	Y	675	781 1	94
						743 9					
*05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	803 1	5964 3	Y	520	592 1	22
						572 9					
*06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	726 1	5876 3	Y	499	521 1	-0-
						549 9					
GATES 05D		WELL #: 1297		RRCID -> 284904		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 8908 - 15590	
01	24769 X	24648	-0-	-121	-0-	3308 1	19954 3	Y	1260	1129 1	472
						1386 9					
02	23026 X	22274	-0-	-752	-0-	1964 1	19288 3	Y	929	1136 1	265
						1022 9					
03	24149 X	21089	-0-	-3060	-0-	1739 1	18324 3	Y	933	942 1	256
						1026 9					
04	22170 X	19490	-0-	-2680	-0-	2003 1	16596 3	Y	810	949 1	117
						891 9					
*05	22909 X	19372	-0-	-3537	-0-	2143 1	15923 3	Y	1187	1255 1	49
						1306 9					
*06	22170 X	18276	-0-	-3894	-0-	1877 1	15186 3	Y	1103	1152 1	-0-
						1213 9					
GATES 05D		WELL #: 1290XI		RRCID -> 284905		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8838 - 15627	
01	26195 X	17981	-0-	-8214	-0-	2389 1	14414 3	Y	1071	962 1	401
						1178 9					
02	24505 X	20003	-0-	-4502	-0-	1703 1	16724 3	Y	1433	1503 1	331
						1576 9					
03	26195 X	18978	-0-	-7217	-0-	1508 1	15888 3	Y	1438	1396 1	373
						1582 9					
04	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	1797 1	14886 3	Y	1292	1485 1	180
						1421 9					
*05	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	2494 1	18534 3	Y	1046	1180 1	46
						1151 9					
*06	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	2184 1	17671 3	Y	972	1018 1	-0-
						1069 9					
GATES '05-D' UNIT P		WELL #: 1405		RRCID -> 285147		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 9045 - 14033	
01	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	3404 1	20323 3	Y	1502	1372 1	578
						1652 9					
02	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	2071 1	20149 3	Y	1339	1559 1	358
						1473 9					
03	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	2068 1	21515 3	Y	1453	1427 1	384
						1598 9					
04	31620 X	25349	-0-	-6271	-0-	2576 1	21238 3	Y	1395	1585 1	194
						1535 9					
*05	32674 X	26136	-0-	-6538	-0-	2926 1	21695 3	Y	1377	1510 1	61
						1515 9					
*06	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	2597 1	20980 3	Y	1358	1419 1	-0-
						1494 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	2156	1	17047	3	Y	1051	926	1	383
						1156	9							
02	19669 X	19669	-0-	-0-	-0-	1737	1	16901	3	Y	937	1077	1	243
						1031	9							
03	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	1735	1	18046	3	Y	1017	995	1	265
						1119	9							
04	27150 X	18634	-0-	-8516	-0-	1903	1	15686	3	Y	950	1085	1	130
						1045	9							
*05	28055 X	19217	-0-	-8838	-0-	2161	1	16025	3	Y	937	1028	1	39
						1031	9							
*06	20370 X	18432	-0-	-1938	-0-	1918	1	15496	3	Y	925	964	1	-0-
						1018	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
01	23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	3105	1	18537	3	Y	1562	1389	1	580
						1718	9							
02	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	1889	1	18379	3	Y	1392	1605	1	367
						1531	9							
03	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	1886	1	19625	3	Y	1511	1480	1	398
						1662	9							
04	28980 X	25291	-0-	-3689	-0-	2563	1	21127	3	Y	1455	1651	1	202
						1601	9							
*05	29946 X	26072	-0-	-3874	-0-	2911	1	21582	3	Y	1435	1574	1	63
						1579	9							
*06	25006 X	25006	-0-	-0-	-0-	2583	1	20865	3	Y	1416	1479	1	-0-
						1558	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
01	26040 X	22041	-0-	-3999	-0-	3025	1	18058	3	Y	871	807	1	342
						958	9							
02	24360 X	20570	-0-	-3790	-0-	1838	1	17879	3	Y	775	908	1	209
						853	9							
03	26040 X	21882	-0-	-4158	-0-	1838	1	19117	3	Y	843	829	1	223
						927	9							
04	28410 X	26536	-0-	-1874	-0-	2747	1	22646	3	Y	1039	1127	1	135
						1143	9							
*05	29357 X	27382	-0-	-1975	-0-	3120	1	23134	3	Y	1025	1116	1	44
						1128	9							
*06	26252 X	26252	-0-	-0-	-0-	2769	1	22371	3	Y	1011	1055	1	-0-
						1112	9							
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
01	11625 X	11496	-0-	-129	-0-	1541	1	9297	3	Y	598	537	1	226
						658	9							
02	10817 X	10672	-0-	-145	-0-	908	1	8913	3	Y	774	817	1	183
						851	9							
03	11253 X	10126	-0-	-1127	-0-	804	1	8467	3	Y	777	756	1	204
						855	9							
04	10320 X	9660	-0-	-660	-0-	958	1	7934	3	Y	698	803	1	99
						768	9							
*05	10664 X	10230	-0-	-434	-0-	1147	1	8523	3	Y	509	584	1	24
						560	9							
*06	10320 X	9009	-0-	-1311	-0-	938	1	7586	3	Y	441	465	1	-0-
						485	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	12462 X	10296	-0-	-2166	-0-	1385	1	8357	3	Y	504	452	1	186
						554	9							
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	1049	1	10303	3	Y	542	596	1	132
						596	9							
03	11470 X	11315	-0-	-155	-0-	929	1	9788	3	Y	544	534	1	142
						598	9							
04	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9170	3	Y	489	563	1	68
						538	9							
*05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1388	1	10310	3	Y	424	474	1	18
						466	9							
*06	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	1213	1	9816	3	Y	393	411	1	-0-
						432	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
01	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	1522	1	9179	3	Y	1165	1045	1	436
						1282	9							
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	1010	1	9920	3	Y	1626	1691	1	371
						1789	9							
03	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	895	1	9424	3	Y	1633	1583	1	421
						1796	9							
04	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	1066	1	8829	3	Y	1466	1683	1	204
						1613	9							
*05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	1221	1	9072	3	Y	452	630	1	26
						497	9							
*06	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	1070	1	8653	3	Y	420	446	1	-0-
						462	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1070	1	6456	3	Y	504	452	1	186
						554	9							
02	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1020	1	10015	3	Y	697	725	1	158
						767	9							
03	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	903	1	9514	3	Y	700	678	1	180
						770	9							
04	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	1076	1	8915	3	Y	628	721	1	87
						691	9							
*05	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	1246	1	9256	3	Y	283	356	1	14
						311	9							
*06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	981	1	7934	3	Y	236	250	1	-0-
						260	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
01	14074 X	12443	-0-	-1631	-0-	1720	1	10376	3	Y	315	283	1	117
						347	9							
02	13079 X	12188	-0-	-891	-0-	1103	1	10830	3	Y	232	284	1	65
						255	9							
03	12958 X	11522	-0-	-1436	-0-	977	1	10289	3	Y	233	235	1	63
						256	9							
04	11520 X	11032	-0-	-488	-0-	1163	1	9639	3	Y	209	243	1	29
						230	9							
*05	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	1505	1	11181	3	Y	367	382	1	14
						404	9							
*06	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	1318	1	10663	3	Y	342	356	1	-0-
						376	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	21235 X	18812	-0-	-2423	-0-	2557 1	15423 3	Y	756	678 1	282		
						832 9							
02	19836 X	18495	-0-	-1341	-0-	1654 1	16245 3	Y	542	669 1	155		
						596 9							
03	19592 X	17496	-0-	-2096	-0-	1465 1	15433 3	Y	544	551 1	148		
						598 9							
04	17130 X	16742	-0-	-388	-0-	1745 1	14459 3	Y	489	568 1	69		
						538 9							
*05	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	2106 1	15647 3	Y	791	829 1	31		
						870 9							
*06	17130 X	16387	-0-	-743	-0-	1720 1	13912 3	Y	686	717 1	-0-		
						755 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957													
01	12586 X	12346	-0-	-240	-0-	1716 1	10353 3	Y	252	226 1	94		
						277 9							
02	11716 X	11027	-0-	-689	-0-	996 1	9776 3	Y	232	266 1	60		
						255 9							
03	12152 X	10425	-0-	-1727	-0-	882 1	9287 3	Y	233	231 1	62		
						256 9							
04	11490 X	9981	-0-	-1509	-0-	1050 1	8701 3	Y	209	241 1	30		
						230 9							
*05	11873 X	11196	-0-	-677	-0-	1295 1	9622 3	Y	254	273 1	11		
						279 9							
*06	11490 X	10567	-0-	-923	-0-	1134 1	9173 3	Y	236	247 1	-0-		
						260 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571													
01	18972 X	18719	-0-	-253	-0-	2494 1	15047 3	Y	1071	960 1	399		
						1178 9							
02	17661 X	17418	-0-	-243	-0-	1496 1	14687 3	Y	1123	1244 1	278		
						1235 9							
03	18352 X	16519	-0-	-1833	-0-	1325 1	13954 3	Y	1127	1109 1	296		
						1240 9							
04	16710 X	15764	-0-	-946	-0-	1578 1	13073 3	Y	1012	1168 1	140		
						1113 9							
*05	17267 X	16956	-0-	-311	-0-	1875 1	13930 3	Y	1046	1144 1	42		
						1151 9							
*06	16710 X	15994	-0-	-716	-0-	1642 1	13283 3	Y	972	1014 1	-0-		
						1069 9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357													
01	12958 X	10057	-0-	-2901	-0-	1346 1	8122 3	Y	535	480 1	199		
						589 9							
02	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1096 1	10758 3	Y	581	638 1	142		
						639 9							
03	11935 X	11831	-0-	-104	-0-	970 1	10220 3	Y	583	573 1	152		
						641 9							
04	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	1156 1	9576 3	Y	524	604 1	72		
						576 9							
*05	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	1523 1	11318 3	Y	452	505 1	19		
						497 9							
*06	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	1334 1	10794 3	Y	420	439 1	-0-		
						462 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	13981 X	13580	-0-	-401	-0-	1880	1	11339	3	Y	328	294	1	122
						361	9							
02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1337	1	13130	3	Y	155	224	1	53
						171	9							
03	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1184	1	12474	3	Y	155	164	1	44
						171	9							
04	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	1411	1	11686	3	Y	140	165	1	19
						154	9							
*05	13020 X	11264	-0-	-1756	-0-	1292	1	9599	3	Y	339	346	1	12
						373	9							
*06	12600 X	10627	-0-	-1973	-0-	1131	1	9149	3	Y	315	327	1	-0-
						347	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
01	9424 X	7203	-0-	-2221	-0-	965	1	5822	3	Y	378	339	1	142
						416	9							
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	810	1	7954	3	Y	542	560	1	124
						596	9							
03	9424 X	8873	-0-	-551	-0-	717	1	7558	3	Y	544	527	1	141
						598	9							
04	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	855	1	7081	3	Y	489	561	1	69
						538	9							
*05	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	1002	1	7446	3	Y	367	419	1	17
						404	9							
*06	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	878	1	7101	3	Y	342	359	1	-0-
						376	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
01	20708 X	20037	-0-	-671	-0-	2790	1	16831	3	Y	378	339	1	144
						416	9							
02	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1771	1	17395	3	Y	194	271	1	67
						213	9							
03	19716 X	18307	-0-	-1409	-0-	1569	1	16525	3	Y	194	203	1	58
						213	9							
04	18720 X	17543	-0-	-1177	-0-	1869	1	15483	3	Y	174	205	1	27
						191	9							
*05	19344 X	18418	-0-	-926	-0-	2137	1	15877	3	Y	367	378	1	16
						404	9							
*06	18720 X	17389	-0-	-1331	-0-	1872	1	15141	3	Y	342	358	1	-0-
						376	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205														
01	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	2767	1	16691	3	Y	693	621	1	258
						762	9							
02	18792 X	18147	-0-	-645	-0-	1579	1	15503	3	Y	968	1006	1	220
						1065	9							
03	19871 X	17195	-0-	-2676	-0-	1398	1	14728	3	Y	972	942	1	250
						1069	9							
04	18540 X	16423	-0-	-2117	-0-	1665	1	13798	3	Y	873	1003	1	120
						960	9							
*05	19158 X	18525	-0-	-633	-0-	2109	1	15670	3	Y	678	770	1	28
						746	9							
*06	18540 X	17483	-0-	-1057	-0-	1847	1	14943	3	Y	630	658	1	-0-
						693	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	2354	1	14203	3	Y	724	648	1	270
02	15428 X	9339	-0-	-6089	-0-	796	9	7767	3	Y	710	800	1	180
03	16678 X	10294	-0-	-6384	-0-	781	9	8570	3	Y	828	797	1	211
04	15270 X	9804	-0-	-5466	-0-	813	1	8020	3	Y	742	851	1	102
*05	15779 X	8622	-0-	-7157	-0-	911	9	6942	3	Y	678	752	1	28
*06	15270 X	8126	-0-	-7144	-0-	968	1	6615	3	Y	630	658	1	-0-
						816	9							
						934	1							
						746	9							
						818	1							
						693	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896														
01	13547 X	10754	-0-	-2793	-0-	1455	1	8780	3	Y	472	423	1	179
02	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	519	9	11525	3	Y	349	427	1	101
03	12462 X	12373	-0-	-89	-0-	1174	1	10949	3	Y	350	353	1	98
04	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	384	9	10258	3	Y	314	365	1	47
*05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1039	1	9233	3	Y	452	478	1	21
*06	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	385	9	8806	3	Y	420	441	1	-0-
						1238	1							
						345	9							
						1243	1							
						497	9							
						1088	1							
						462	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	848	1	5117	3	Y	157	140	1	58
02	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	173	9	5847	3	Y	232	239	1	51
03	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	595	1	5555	3	Y	233	225	1	59
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	255	9	5204	3	Y	209	239	1	29
*05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	527	1	5142	3	Y	132	155	1	6
*06	5490 X	5218	-0-	-272	-0-	256	9	4533	3	Y	114	120	1	-0-
						628	1							
						230	9							
						692	1							
						145	9							
						560	1							
						125	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	3553	1	21433	3	Y	693	621 1	260
							762	9						
02		28434 X	28434	-0-	-0-	-0-	2567	1	25208	3	Y	599	698 1	161
							659	9						
03		26903 X	26903	-0-	-0-	-0-	2275	1	23966	3	Y	602	600 1	163
							662	9						
04		26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	2801	1	23204	3	Y	559	643 1	79
							615	9						
*05		24614 X	22425	-0-	-2189	-0-	2572	1	19107	3	Y	678	728 1	29
							746	9						
*06		23820 X	21170	-0-	-2650	-0-	2253	1	18223	3	Y	631	660 1	-0-
							694	9						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
01		11935 X	10474	-0-	-1461	-0-	1420	1	8569	3	Y	441	395 1	167
							485	9						
02		11107 X	10015	-0-	-1092	-0-	878	1	8625	3	Y	465	515 1	117
							512	9						
03		11005 X	9485	-0-	-1520	-0-	778	1	8194	3	Y	466	458 1	125
							513	9						
04		9210 X	9065	-0-	-145	-0-	927	1	7677	3	Y	419	483 1	61
							461	9						
*05		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	1129	1	8385	3	Y	565	601 1	25
							622	9						
*06		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	989	1	7997	3	Y	525	550 1	-0-
							578	9						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
01		9424 X	9142	-0-	-282	-0-	1206	1	7278	3	Y	598	537 1	224
							658	9						
02		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	925	1	9081	3	Y	581	656 1	149
							639	9						
03		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	819	1	8627	3	Y	583	577 1	155
							641	9						
04		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	976	1	8083	3	Y	524	605 1	74
							576	9						
*05		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	993	1	7377	3	Y	593	642 1	25
							652	9						
*06		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	870	1	7035	3	Y	552	577 1	-0-
							607	9						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243														
01		16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	2218	1	13381	3	Y	378	339 1	143
							416	9						
02		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	1144	1	11237	3	Y	310	368 1	85
							341	9						
03		12555 X	12031	-0-	-524	-0-	1013	1	10676	3	Y	311	311 1	85
							342	9						
04		14880 X	11516	-0-	-3364	-0-	1207	1	10002	3	Y	279	324 1	40
							307	9						
*05		15376 X	9253	-0-	-6123	-0-	1061	1	7881	3	Y	283	310 1	13
							311	9						
*06		14880 X	8735	-0-	-6145	-0-	929	1	7517	3	Y	263	276 1	-0-
							289	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5398	-0-	-1670	-0-	689	1	4155	3	Y	504	452	1			189
02	6612 X	4899	-0-	-1713	-0-	554	9	398	1	Y	542	596	1			135
03	6634 X	4660	-0-	-1974	-0-	596	9	352	1	Y	544	534	1			145
04	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	598	9	406	1	Y	472	548	1			69
*05	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	519	9	370	1	Y	367	418	1			18
*06	4620 X	3322	-0-	-1298	-0-	370	1	404	9	Y	342	360	1			-0-
						324	1	324	1	Y						
						376	9									
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897																
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1280	1	7724	3	Y	189	170	1			70
02	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	208	9	698	1	Y	449	429	1			90
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	494	9	640	1	Y	466	441	1			115
04	8280 X	7284	-0-	-996	-0-	513	9	736	1	Y	405	465	1			55
*05	8556 X	8424	-0-	-132	-0-	446	9	954	1	Y	344	385	1			14
*06	8280 X	7349	-0-	-931	-0-	378	9	773	1	Y	295	309	1			-0-
						325	9									
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A																
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230															
01	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	3934	1	23734	3	Y	1071	960	1		402
						1178	9								
02	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	2560	1	25134	3	Y	1278	1373	1		307
						1406	9								
03	27556 X	27556	-0-	-0-	-0-	2267	1	23878	3	Y	1283	1253	1		337
						1411	9								
04	26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	2700	1	22372	3	Y	1152	1326	1		163
						1267	9								
*05	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	3123	1	23205	3	Y	1017	1133	1		47
						1119	9								
*06	25950 X	25908	-0-	-42	-0-	2736	1	22131	3	Y	946	993	1		-0-
						1041	9								

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160															
01	107880 X	79487	-0-	-28393	-0-	75782	2	3705	9	N	3368	3322	1		178
02	94308 X	70582	-0-	-23726	-0-	67033	2	3549	9	N	3226	3129	1		275
03	92690 X	71003	-0-	-21687	-0-	67457	2	3546	9	N	3224	3207	1		292
04	90750 X	62753	-0-	-27997	-0-	60067	2	2686	9	N	2442	2380	1		354
05	86676 X	60392	-0-	-26284	-0-	57858	2	2534	9	N	2304	2585	1		73
06	76920 X	57388	-0-	-19532	-0-	54866	2	2522	9	N	2293	2258	1		108

JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365															
01	84971 X	66425	-0-	-18546	-0-	63326	2	3099	9	N	2817	2777	1		148
02	75197 X	59192	-0-	-16005	-0-	56213	2	2979	9	N	2708	2625	1		231
03	74152 X	58975	-0-	-15177	-0-	56035	2	2940	9	N	2673	2662	1		242
04	74250 X	49941	-0-	-24309	-0-	47816	2	2125	9	N	1932	1892	1		282
05	70804 X	47331	-0-	-23473	-0-	45352	2	1979	9	N	1799	2024	1		57
06	64290 X	44763	-0-	-19527	-0-	43348	2	1415	9	N	1286	1282	1		61

JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804															
01	100998 X	77997	-0-	-23001	-0-	74358	2	3639	9	N	3308	3260	1		174
02	88392 X	68981	-0-	-19411	-0-	65512	2	3469	9	N	3154	3059	1		269
03	86893 X	69219	-0-	-17674	-0-	65763	2	3456	9	N	3142	3127	1		284
04	86340 X	62044	-0-	-24296	-0-	59381	2	2663	9	N	2421	2355	1		350
05	82987 X	60432	-0-	-22555	-0-	57891	2	2541	9	N	2310	2587	1		73
06	75480 X	57614	-0-	-17866	-0-	55225	2	2389	9	N	2172	2143	1		102

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		84413 X	78016	-0-	-6397	-0-	74376	2	3640	9	N	3309	3261	174
02		78967 X	70903	-0-	-8064	-0-	67330	2	3573	9	N	3248	3145	277
03		81685 X	78744	-0-	-2941	-0-	74771	2	3973	9	N	3612	3565	324
04		83820 X	75319	-0-	-8501	-0-	72067	2	3252	9	N	2956	2855	425
05		82832 X	73910	-0-	-8922	-0-	70799	2	3111	9	N	2828	3164	89
06		76200 X	70485	-0-	-5715	-0-	66926	2	3559	9	N	3235	3173	151

JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722														
07		0	36227	-0-	36227	36227	33965	2	2262	9	N	2056	1829	227
08		0	160445	-0-	160445	196672	150201	2	10244	9	N	9313	9323	217
09		0	157658	-0-	157658	354330	148564	2	9094	9	N	8267	8129	355
10		0	141887	-0-	141887	496217	133772	2	8115	9	N	7377	7428	304
11		0	126080	-0-	126080	622297	118568	2	7512	9	N	6829	6991	142
12		0	113085	-0-	113085	735382	106844	2	6241	9	N	5674	5627	189
01		0	114430	-0-	114430	849812	108618	2	5812	9	N	5284	5337	136
02		0	93009	-0-	93009	942821	88590	2	4419	9	N	4017	4047	106
03		0	89053	-0-	89053	1031874	84827	2	4226	9	N	3842	3743	205
*04		1107475 X	75601	-0-	-1031874	-0-	72052	2	3549	9	N	3226	3230	201
05		123039 X	86588	-0-	-36451	-0-	82791	2	3797	9	N	3452	3506	147
06		119070 X	83010	-0-	-36060	-0-	79275	2	3735	9	N	3395	3300	242

JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092														
07		0	50021	-0-	50021	50021	46899	2	3122	9	N	2838	2525	313
08		0	177961	-0-	177961	227982	166662	2	11299	9	N	10272	10344	241
09		0	179850	-0-	179850	407832	169469	2	10381	9	N	9437	9273	405
10		0	163841	-0-	163841	571673	154466	2	9375	9	N	8523	8577	351
11		0	115319	-0-	115319	686992	108524	2	6795	9	N	6177	6398	130
12		0	98786	-0-	98786	93340	93340	2	5446	9	N	4951	4916	165
01		0	99071	-0-	99071	884849	94043	2	5028	9	N	4571	4619	117
02		0	94111	-0-	94111	978960	89652	2	4459	9	N	4054	4065	106
03		0	86277	-0-	86277	1065237	82185	2	4092	9	N	3720	3628	198
*04		1140943 X	75706	-0-	-1065237	-0-	72183	2	3523	9	N	3203	3202	199
05		108965 X	72196	-0-	-36769	-0-	69062	2	3134	9	N	2849	2925	123
06		105450 X	71189	-0-	-34261	-0-	67394	2	3795	9	N	3450	3329	244

JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822														
07		0	53131	-0-	53131	53131	49814	2	3317	9	N	3015	2682	333
08		0	145420	-0-	145420	198551	136266	2	9154	9	N	8322	8458	197
09		0	196681	-0-	196681	395232	185261	2	11420	9	N	10382	10137	442
10		0	184770	-0-	184770	580002	174181	2	10589	9	N	9626	9672	396
11		0	164123	-0-	164123	744125	154345	2	9778	9	N	8889	9100	185
12		0	144798	-0-	144798	888923	136811	2	7987	9	N	7261	7205	241
01		0	144960	-0-	144960	1033883	137605	2	7355	9	N	6686	6755	172
02		0	136426	-0-	136426	1170309	129962	2	6464	9	N	5876	5894	154
03		0	133200	-0-	133200	1303509	126869	2	6331	9	N	5755	5603	306
04		1422470 X	118961	-0-	-1303509	-0-	113417	2	5544	9	N	5040	5033	313
05		161479 X	115049	-0-	-46430	-0-	110046	2	5003	9	N	4548	4665	196
06		156270 X	105505	-0-	-50765	-0-	100777	2	4728	9	N	4298	4187	307

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1736 N	1287	-0-	-449	-0-		51 1	1158 2		N	34
								8 4	70 9			
02		1624 N	1574	-0-	-50	-0-		56 1	1425 2		N	38
								15 4	78 9			
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		78 1	2180 2		N	34
								4 4	84 9			
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		51 1	1838 2		N	41
								3 4	68 9			
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		50 1	1609 2		N	39
								5 4	68 9			
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		60 1	2070 2		N	47
								7 4	68 9			
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200												
01		3720 X	3466	-0-	-254	-0-		139 1	3153 2		Y	73
								22 4	152 9			
02		3683 X	3446	-0-	-237	-0-		123 1	3123 2		Y	82
								33 4	167 9			
03		3937 X	3456	-0-	-481	-0-		113 1	3158 2		Y	74
								6 4	179 9			
04		3810 X	3279	-0-	-531	-0-		84 1	3048 2		Y	87
								4 4	143 9			
05		3689 X	3488	-0-	-201	-0-		101 1	3229 2		Y	84
								11 4	147 9			
06		3570 X	2999	-0-	-571	-0-		80 1	2762 2		Y	102
								10 4	147 9			
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850												
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		5 1	118 2		Y	4
								1 4	9 9			
02		203 N	109	-0-	-94	-0-		4 1	92 2		Y	6
								1 4	12 9			
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		3 1	95 2		Y	5
								9 9				
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-		4 1	132 2		Y	6
								9 9				
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-		4 1	126 2		Y	6
								11 9				
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		4 1	137 2		Y	7
								11 9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A												
01		2263 N	2039	-0-	-224	-0-		75 1	1703 2		Y	120
								12 4	249 9			
02		2088 N	2036	-0-	-52	-0-		66 1	1679 2		Y	134
								18 4	273 9			
03		2201 N	2139	-0-	-62	-0-		64 1	1779 2		Y	120
								4 4	292 9			
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		51 1	1872 2		Y	143
								3 4	237 9			
05		2170 N	2154	-0-	-16	-0-		58 1	1849 2		Y	138
								6 4	241 9			
06		2070 N	2045	-0-	-25	-0-		50 1	1749 2		Y	166
								6 4	240 9			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		1147 N	916	-0-	-231	-0-	38 1	852 2	Y	-0-	1 1	-0-		
							26 4							
02		1015 N	864	-0-	-151	-0-	32 1	820 2	Y	1	1 1	-0-		
							11 4	1 9						
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	32 1	892 2	Y	1	1 1	-0-		
							5 4	1 9						
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	25 1	902 2	Y	2	1 1	1		
							2 4	2 9						
05		930 N	906	-0-	-24	-0-	27 1	872 2	Y	1	1 1	1		
							6 4	1 9						
06		900 N	893	-0-	-7	-0-	24 1	845 2	Y	1	1 1	1		
							23 4	1 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	26 1	579 2	Y	21	22 1	11		
							481 4	23 9						
02		986 N	890	-0-	-96	-0-	29 1	745 2	Y	24	22 1	13		
							90 4	26 9						
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	44 1	1231 2	Y	24	26 1	11		
							68 4	26 9						
04		1020 N	640	-0-	-380	-0-	16 1	585 2	Y	20	18 1	13		
							17 4	22 9						
05		961 N	717	-0-	-244	-0-	19 1	607 2	Y	21	21 1	13		
							68 4	23 9						
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17 1	573 2	Y	21	18 1	16		
							478 4	23 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	96 1	2182 2	Y	49	51 1	26		
							15 4	54 9						
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	83 1	2105 2	Y	54	51 1	29		
							22 4	59 9						
03		2821 N	2356	-0-	-465	-0-	79 1	2209 2	Y	58	61 1	26		
							4 4	64 9						
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	62 1	2272 2	Y	47	42 1	31		
							3 4	52 9						
05		2418 N	2324	-0-	-94	-0-	69 1	2195 2	Y	48	49 1	30		
							7 4	53 9						
06		2280 N	2193	-0-	-87	-0-	60 1	2074 2	Y	47	41 1	36		
							7 4	52 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
01		1767 N	1374	-0-	-393	-0-	56 1	1270 2	Y	35	37 1	19		
							9 4	39 9						
02		1711 N	1427	-0-	-284	-0-	52 1	1318 2	Y	39	37 1	21		
							14 4	43 9						
03		1550 N	1422	-0-	-128	-0-	48 1	1325 2	Y	42	44 1	19		
							3 4	46 9						
04		1320 N	1177	-0-	-143	-0-	30 1	1109 2	Y	33	30 1	22		
							2 4	36 9						
05		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	40 1	1292 2	Y	35	35 1	22		
							4 4	39 9						
06		1380 N	1226	-0-	-154	-0-	33 1	1152 2	Y	34	30 1	26		
							4 4	37 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	55 1	1250 2	9 4	25 9	Y	23	24 1		12
02		1450 N	1319	-0-	-131	-0-	49 1	1236 2	13 4	21 9	Y	19	19 1		12
03		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	47 1	1314 2	3 4	30 9	Y	27	27 1		12
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	35 1	1267 2	2 4	25 9	Y	23	20 1		15
05		1395 N	1110	-0-	-285	-0-	33 1	1049 2	4 4	24 9	Y	22	23 1		14
06		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	34 1	1173 2	4 4	24 9	Y	22	19 1		17

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	83 1	1888 2	13 4	54 9	Y	49	50 1		26
02		2175 N	2029	-0-	-146	-0-	74 1	1873 2	20 4	62 9	Y	56	52 1		30
03		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	70 1	1941 2	4 4	66 9	Y	60	63 1		27
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	53 1	1935 2	3 4	55 9	Y	50	44 1		33
05		2170 N	1942	-0-	-228	-0-	57 1	1825 2	6 4	54 9	Y	49	51 1		31
06		2010 N	1786	-0-	-224	-0-	48 1	1680 2	6 4	52 9	Y	47	42 1		36

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
01		3038 X	2634	-0-	-404	-0-	106 1	2411 2	17 4	100 9	Y	91	92 1		48
02		2842 X	2553	-0-	-289	-0-	92 1	2327 2	24 4	110 9	Y	100	94 1		54
03		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	59 1	1635 2	3 4	59 9	Y	54	69 1		39
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	76 1	2758 2	4 4	96 9	Y	87	69 1		57
05		2821 X	2590	-0-	-231	-0-	75 1	2410 2	8 4	97 9	Y	88	90 1		55
06		2640 X	2413	-0-	-227	-0-	65 1	2243 2	8 4	97 9	Y	88	76 1		67

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
01		2046 N	1737	-0-	-309	-0-	68 1	1548 2	11 4	110 9	Y	100	108 1		54
02		1885 N	1676	-0-	-209	-0-	58 1	1474 2	15 4	129 9	Y	117	108 1		63
03		1922 N	1649	-0-	-273	-0-	52 1	1456 2	3 4	138 9	Y	125	131 1		57
04		1680 N	1543	-0-	-137	-0-	38 1	1393 2	2 4	110 9	Y	100	90 1		67
05		1798 N	1493	-0-	-305	-0-	42 1	1334 2	4 4	113 9	Y	103	105 1		65
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	42 1	1457 2	5 4	112 9	Y	102	89 1		78

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 1	726 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						5 4								
02	754 N	552	-0-	-202	-0-	21 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						6 4								
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	28 1	787 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						2 4								
04	750 N	526	-0-	-224	-0-	14 1	511 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						1 4								
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	25 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						3 4								
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	20 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
						2 4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	108 1	2455 2	Y	21	22 1	11			11
						17 4	23 9							
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	94 1	2380 2	Y	24	22 1	13			13
						25 4	26 9							
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	90 1	2500 2	Y	24	26 1	11			11
						5 4	26 9							
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	75 1	2726 2	Y	20	18 1	13			13
						4 4	22 9							
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	81 1	2584 2	Y	21	21 1	13			13
						9 4	23 9							
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	77 1	2674 2	Y	21	18 1	16			16
						9 4	23 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
01	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	75 1	1693 2	Y	2	1 1	1			1
						12 4	2 9							
02	1885 N	1754	-0-	-131	-0-	66 1	1669 2	Y	2	2 1	1			1
						17 4	2 9							
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	63 1	1754 2	Y	2	2 1	1			1
						4 4	2 9							
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	50 1	1827 2	Y	1	1 1	1			1
						3 4	1 9							
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	60 1	1909 2	Y	2	2 1	1			1
						6 4	2 9							
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	55 1	1895 2	Y	1	1 1	1			1
						7 4	1 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
01	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	45 1	1027 2	Y	15	16 1	8			8
						7 4	17 9							
02	1160 N	1158	-0-	-2	-0-	43 1	1085 2	Y	17	16 1	9			9
						11 4	19 9							
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	32 1	879 2	Y	18	19 1	8			8
						2 4	20 9							
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	24 1	871 2	Y	15	13 1	10			10
						1 4	17 9							
05	1240 N	920	-0-	-320	-0-	27 1	875 2	Y	14	15 1	9			9
						3 4	15 9							
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	24 1	844 2	Y	15	13 1	11			11
						3 4	17 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	66 1	1505 2	Y	89	95 1		48	
						11 4	98 9						
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	73 1	1854 2	Y	116	102 1		62	
						19 4	128 9						
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	77 1	2136 2	Y	124	130 1		56	
						4 4	136 9						
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	58 1	2109 2	Y	101	90 1		67	
						3 4	111 9						
05	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	62 1	1965 2	Y	103	105 1		65	
						7 4	113 9						
06	2280 N	2060	-0-	-220	-0-	55 1	1890 2	Y	98	88 1		75	
						7 4	108 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

01	961 N	890	-0-	-71	-0-	37 1	833 2	N	13	15 1		8
						6 4	14 9					
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	33 1	848 2	N	12	12 1		8
						9 4	13 9					
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32 1	879 2	N	20	19 1		9
						2 4	22 9					
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	25 1	920 2	N	15	14 1		10
						1 4	17 9					
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	N	16	16 1		10
						3 4	18 9					
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35 1	1200 2	N	16	14 1		12
						4 4	18 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

01	651 N	516	-0-	-135	-0-	21 1	469 2	N	21	22 1		11
						3 4	23 9					
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	14 1	348 2	N	24	22 1		13
						4 4	26 9					
03	589 N	421	-0-	-168	-0-	14 1	380 2	N	24	26 1		11
						1 4	26 9					
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	10 1	368 2	N	20	18 1		13
						1 4	22 9					
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	11 1	345 2	N	21	21 1		13
						1 4	23 9					
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	9 1	306 2	N	21	18 1		16
						1 4	23 9					

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

01	434 N	354	-0-	-80	-0-	351 2	3 9	Y	3	4 1		1
02	435 N	319	-0-	-116	-0-	316 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	370 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	251 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	294 2	4 9	Y	4	5 1		2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC		507234										
LA PITA		WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612 - 8640		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
AVIATORS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623 - 8644		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FRIDAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164809	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10728 - 10924				
01	1488 N	708	-0-	-780	-0-	664	2	44	9	N	40	171	1	71
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2178	2	127	9	N	115	170	1	16
03	2728 N	2349	-0-	-379	-0-	2115	2	234	9	N	213	182	1	47
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2216	2	234	9	N	213	172	1	88
05	2449 N	2055	-0-	-394	-0-	1947	2	108	9	N	98	175	1	11
06	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2278	2			N	-0-			11

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
BRAMMER		WELL #:	5	RRCID ->	041476	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602							
BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		55
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		55
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		55
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		Y	-0-		55
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		55
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		55

BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-		27
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76 3		Y	-0-		27
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		27
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-		27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-		27
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y	-0-		27

BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		27
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76 3		Y	-0-		27
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		27
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-		27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-		27
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y	-0-		27

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		28
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79 3		Y	-0-		28
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		28
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-		28
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-		28
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		14
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	39 3		Y	-0-		14
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		14
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-		14
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		14
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		10
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28 3		Y	-0-		10
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		10
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		10
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		10
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 - 5328
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		22
02	145 N	62	-0-	-83	-0-	62 3		Y	-0-		22
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		22
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-		22
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		22
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602												
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			28
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79	3			Y	-0-			28
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			28
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			28
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			28
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895					
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			15
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3			Y	-0-			15
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			15
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			15
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			15
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393					
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			13
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	3			Y	-0-			13
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			13
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			13
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			13
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 047595		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532					
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #: 117												
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	252	1	2635	3	N	-0-			50
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-			50
03	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	237	1	2765	3	N	-0-			50
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	234	1	2924	3	N	-0-			50
05	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	228	1	2623	3	N	-0-			50
06	3000 X	2759	-0-	-241	-0-	251	1	2508	3	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969			TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A					
01	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	86	1	1375	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	161	1	1880	3	N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	147	1	1670	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	613	-0-	-1495	-0-	27	1	586	3	N	-0-			-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	225	1	2048	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582					
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	4	1	952	3	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	N	-0-			-0-
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	4	1	660	3	N	-0-			-0-
05	992 N	558	-0-	-434	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	2	1	533	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	3	1	708	3	N	-0-	-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	4	1	641	3	N	-0-	-0-
05	713 N	576	-0-	-137	-0-	3	1	573	3	N	-0-	-0-
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	3	1	604	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342			
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	730	-0-	-410	-0-	5	1	725	3	N	-0-	-0-
05	899 N	716	-0-	-183	-0-	3	1	713	3	N	-0-	-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	3	1	661	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648			
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	N	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	983	-0-	-187	-0-	6	1	977	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	5	1	1104	3	N	-0-	-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505			
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	6	1	1271	3	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1143	3	N	-0-	-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1361	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	6	1	1278	3	N	-0-	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648			
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	3	N	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	867	-0-	-243	-0-	5	1	862	3	N	-0-	-0-
05	992 N	785	-0-	-207	-0-	4	1	781	3	N	-0-	-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1048	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		4	1	892	3	N	-0-
02	812 N	616	-0-	-196	-0-		616	3			N	-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-		3	1	754	3	N	-0-
04	870 N	688	-0-	-182	-0-		4	1	684	3	N	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-		3	1	674	3	N	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-		3	1	725	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381			
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		6	1	1441	3	N	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	3			N	-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		6	1	1230	3	N	-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-		7	1	1112	3	N	-0-
05	1209 N	707	-0-	-502	-0-		3	1	704	3	N	-0-
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-		4	1	953	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427			
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		5	1	1103	3	N	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3			N	-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		4	1	895	3	N	-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-		5	1	838	3	N	-0-
05	961 N	817	-0-	-144	-0-		4	1	813	3	N	-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-		4	1	852	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290			
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		5	1	1176	3	N	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		5	1	989	3	N	-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		8	1	1310	3	N	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		6	1	1249	3	N	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		5	1	1030	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280			
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		1	1	283	3	N	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	3			N	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		1	1	155	3	N	-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-		1	1	149	3	N	-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-		1	1	145	3	N	-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-		1	1	114	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-		3	1	644	3	N	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-		3	1	631	3	N	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-		4	1	591	3	N	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-		3	1	650	3	N	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		3	1	663	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.//	263696										
PALAFOX EXPLORATION CO -17-			WELL #:	7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	N	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	2	1	539	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-			WELL #:	8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260		
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	N	-0-			-0-
02	841 N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-			-0-
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	5	1	829	3	N	-0-			-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	4	1	802	3	N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"			WELL #:	1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	N	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
GATES, A. E., -A-			WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	99	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	3	Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	134	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	81	1	314	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	134	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	115	-0-	-365	-0-	34	1	81	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-			WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	72	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 N	10	-0-	-290	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A-			WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	63	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	44	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	61	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	15	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A																		
01	62 N	5	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	10 N	5	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410																		
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	622	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A																		
01	93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	74	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	34	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	11	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
GATES -A-		WELL #:	7	RRCID ->	070749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	68	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 9	RRCID ->	072989	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5275 - 5443		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-	-0-	5
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-	-0-	5
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-	-0-	5
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-	-0-	5
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-	-0-	5
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	3	Y	-0-	-0-	5

GATES -B-		WELL #:	6	RRCID ->	073855	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A		
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	14	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	20	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 11	RRCID ->	075809	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	N/A		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #:	5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:	1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4720 - 4772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221		
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02		58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14	N		14	-0-	-0-		3	1		11	3	Y	-0-		-0-
05		59	N		59	-0-	-0-		20	1		39	3	Y	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329								
01		62	N		24	-0-	-38	-0-	5	1		19	3	N	-0-		-0-
02		29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		30	N		5	-0-	-25	-0-	1	1		4	3	N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495								
01		1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1		937	3	N	-0-			-0-
02		957	N	957	-0-	-0-	-0-	79	1		878	3	N	-0-			-0-
03		1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	85	1		938	3	N	-0-			-0-
04		914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1		842	3	N	-0-			-0-
05		908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1		851	3	N	-0-			-0-
06		780	N	739	-0-	-41	-0-	58	1		681	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420								
01		1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1		1115	3	N	-0-			-0-
02		1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	92	1		1025	3	N	-0-			-0-
03		1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	90	1		1000	3	N	-0-			-0-
04		1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	90	1		1045	3	N	-0-			-0-
05		996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1		934	3	N	-0-			-0-
06		930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400								
01		619	N	619	-0-	-0-	-0-	54	1		565	3	N	-0-			-0-
02		589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1		540	3	N	-0-			-0-
03		588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1		539	3	N	-0-			-0-
04		571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1		526	3	N	-0-			-0-
05		484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1		454	3	N	-0-			-0-
06		330	N	244	-0-	-86	-0-	19	1		225	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406								
01		1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1		1493	3	N	-0-			-0-
02		1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1		1457	3	N	-0-			-0-
03		1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1		1191	3	N	-0-			-0-
04		1530	N	1438	-0-	-92	-0-	114	1		1324	3	N	-0-			-0-
05		1581	N	745	-0-	-836	-0-	47	1		698	3	N	-0-			-0-
06		1260	N	1189	-0-	-71	-0-	93	1		1096	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

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

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	78	1	867	3	N	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	81	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	59	1	876	3	N	-0-					-0-
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	66	1	777	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

01	868 N	829	-0-	-39	-0-	73	1	756	3	N	-0-					-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	75	1	831	3	N	-0-					-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	N	-0-					-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	3	N	-0-					-0-
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	30	1	359	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-					-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	3	N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-					-0-
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
02		58 N	5	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400															
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	18	1	35	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379															
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143															
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483															
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	125	1	1306	3	N	-0-			-0-
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1232	3	N	-0-			-0-
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	3	N	-0-			-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1016	-0-	-244	-0-	79	1	937	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108															
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-

PALAFIX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-				-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

01		341 N	147	-0-	-194	-0-	28	1	119	3	Y	-0-				-0-
02		319 N	266	-0-	-53	-0-	69	1	197	3	Y	-0-				-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	3	Y	-0-				-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-				-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	105	1	208	3	Y	-0-				-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	145	1	342	3	Y	-0-				-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	3	N	-0-				-0-
02		928 N	251	-0-	-677	-0-	21	1	230	3	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	3	N	-0-				-0-
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	3	N	-0-				-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-				-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	5	1	269	3	N	-0-				-0-
05		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

01		310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-				-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-				-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	-0-				-0-

PALAFIX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	N	-0-				-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	127 1	1320 3	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125 1	1388 3	N	-0-			-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	124 1	1376 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	108 1	1255 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1169	-0-	-350	-0-	73 1	1096 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	91 1	1072 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510		
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	129 1	1343 3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107	-0-	109 1	1205 3	N	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	118 1	1304 3	N	-0-			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	113 1	1312 3	N	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	92 1	1380 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	81 1	961 3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526		
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	154 1	1611 3	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138 1	1531 3	N	-0-			-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	145 1	1612 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	126 1	1460 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	99 1	1478 3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1216	-0-	-464	-0-	95 1	1121 3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504		
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	22 1	224 3	N	-0-			13
02	232 N	184	-0-	-48	-0-	15 1	169 3	N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			13
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32 1	481 3	N	-0-			13
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	234 3	N	-0-			13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567																		
01		155 N	20	-0-	-135	-0-	-0-	2	1	18	3	N	N	-0-				-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	-0-	5	3			N	N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	N	-0-				-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	N	-0-				-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	N	-0-				-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	854	3	N	N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540																		
01		372 N	251	-0-	-121	-0-	-0-	22	1	229	3	N	N	-0-				-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	N	-0-				-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	N	-0-				-0-
04		240 N	121	-0-	-119	-0-	-0-	10	1	111	3	N	N	-0-				-0-
05		217 N	72	-0-	-145	-0-	-0-	5	1	67	3	N	N	-0-				-0-
06		240 N	137	-0-	-103	-0-	-0-	11	1	126	3	N	N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495																		
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	763	3	N	N	-0-				-0-
02		783 N	774	-0-	-9	-0-	-0-	64	1	710	3	N	N	-0-				-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	N	-0-				-0-
04		810 N	796	-0-	-14	-0-	-0-	63	1	733	3	N	N	-0-				-0-
05		837 N	767	-0-	-70	-0-	-0-	48	1	719	3	N	N	-0-				-0-
06		810 N	691	-0-	-119	-0-	-0-	54	1	637	3	N	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407																		
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1007	3	N	N	-0-				-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1045	3	N	N	-0-				-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	991	3	N	N	-0-				-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	942	3	N	N	-0-				-0-
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	N	N	-0-				-0-
06		810 N	641	-0-	-169	-0-	-0-	50	1	591	3	N	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481																		
01		930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-	81	1	840	3	N	N	-0-				-0-
02		870 N	758	-0-	-112	-0-	-0-	63	1	695	3	N	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1097	3	N	N	-0-				-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	N	N	-0-				-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540																		
01		248 N	88	-0-	-160	-0-	-0-	8	1	80	3	N	N	-0-				-0-
02		232 N	169	-0-	-63	-0-	-0-	14	1	155	3	N	N	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	N	-0-				-0-
05		186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	5	1	78	3	N	N	-0-				-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	25 1	261 3	Y	-0-	-0-	
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	20 1	219 3	Y	-0-	-0-	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	14 1	163 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	10 1	151 3	Y	-0-	-0-	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	8 1	86 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	171 1	728 3	N	-0-	-0-	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	205 1	593 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	126 1	490 3	N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	74 1	147 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36 1	371 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	21 1	231 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3	N	-0-	-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	16 1	172 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	13 1	138 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	-0-	-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282 3	Y	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218 3	Y	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	13	1	151 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367		
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	39	1	410 3	Y	-0-	-0-
02	493 N	419	-0-	-74	-0-	35	1	384 3	Y	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	24	1	355 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	28	1	336 3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454		
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22 3	Y	-0-	-0-
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	2	1	21 3	Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	35	1	1	4 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	40	2	1	3 3	N	-0-	-0-
*06	46 X	6	-0-	-40	-0-	2	1	4 3	N	-0-	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48 3	N	-0-	-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4 3	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4 3	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	N	-0-	-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46 3	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80 3	N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3	N	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258 3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	6	1	69	3	N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273			
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	7	1	18	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236			
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498			
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	3	Y	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	Y	-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	15	1	43	3	Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	3	Y	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	19	1	37	3	Y	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446			
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149					
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	29	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	96	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	13	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	10	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902					
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158					
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	296	1	1255	3	Y	-0-			-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	407	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	450	1	1258	3	Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	325	1	1269	3	Y	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	591	1	1173	3	Y	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	856	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689		PERF. 5394 - 5402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5335 - 5376				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5114 - 5215				
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	168	1	712	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	216	1	624	3	Y	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	230	1	641	3	Y	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	171	1	665	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	734	-0-	-103	-0-	246	1	488	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	193	1	455	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5478 - 5523				
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5095 - 5261				
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	13	1	32	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5302 - 5400				
01	14B2 EXT	3	-0-	3	57	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	74	4	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	80	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-
06	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5266 - 5372				
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500					
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	305	1	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1481	-0-	-85	-0-	381	1	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	352	1	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1581	N	1138	-0-	-443	-0-	381	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227					
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	1			N	-0-	-0-	15
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-	-0-	15
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148					
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	28	1	985	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-	-0-	-0-
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	5	1	899	3	N	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879					
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	6 1	-0-
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	3999	X	10	-0-	-3989	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3600	X	6	-0-	-3594	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
05	2170	X	6	-0-	-2164	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
*06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	6672	-0-	-892	-0-	553	1	5975	3	N	131	133	1	23
						144	9							
02	6728 X	5586	-0-	-1142	-0-	433	1	5039	3	N	104	119	1	8
						114	9							
03	7130 X	6541	-0-	-589	-0-	502	1	5906	3	N	121	128	1	1
						133	9							
04	6870 X	5897	-0-	-973	-0-	441	1	5364	3	N	84	77	1	8
						92	9							
05	7099 X	5150	-0-	-1949	-0-	311	1	4793	3	N	42	48	1	2
						46	9							
*06	6450 X	6254	-0-	-196	-0-	472	1	5668	3	N	104	101	1	5
						114	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171														
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	227	1	2459	3	N	76	77	1	12
						84	9							
02	2842 X	1471	-0-	-1371	-0-	111	1	1294	3	N	60	68	1	4
						66	9							
03	3007 X	1850	-0-	-1157	-0-	140	1	1649	3	N	55	59	1	-0-
						61	9							
04	2670 N	2192	-0-	-478	-0-	162	1	1966	3	N	58	53	1	5
						64	9							
05	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	80	1	1227	3	N	36	39	1	2
						40	9							
*06	1800 N	1245	-0-	-555	-0-	92	1	1103	3	N	45	44	1	3
						50	9							

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228														
01	2852 X	2511	-0-	-341	-0-	210	1	2275	3	N	24	24	1	5
						26	9							
02	2581 X	2287	-0-	-294	-0-	179	1	2084	3	N	22	25	1	2
						24	9							
03	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	182	1	2143	3	N	13	15	1	-0-
						14	9							
04	2580 X	1553	-0-	-1027	-0-	117	1	1419	3	N	15	14	1	1
						17	9							
05	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	125	1	1923	3	N	-0-	1	1	-0-
						23	9							
*06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	208	1	2496	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696														
01	8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	537	1	5804	3	Y	40	40	1	7
						44	9							
02	7656 X	6641	-0-	-1015	-0-	521	1	6068	3	Y	47	51	1	3
						52	9							
03	7998 X	6869	-0-	-1129	-0-	536	1	6308	3	Y	23	26	1	-0-
						25	9							
04	7110 X	6398	-0-	-712	-0-	484	1	5883	3	Y	28	25	1	3
						31	9							
05	7285 X	6031	-0-	-1254	-0-	366	1	5642	3	Y	21	24	1	-0-
						23	9							
06	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	529	1	6348	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2272	3	Y	80	83	1	14
02	2349 X	2268	-0-	-81	-0-	88	9	173	1	Y	73	82	1	5
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	80	9	185	1	Y	75	80	1	-0-
04	2910 X	1621	-0-	-1289	-0-	83	9	118	1	Y	63	58	1	5
05	3007 X	842	-0-	-2165	-0-	69	9	48	1	Y	47	51	1	1
06	2490 X	510	-0-	-1980	-0-	52	9	37	1	Y	29	29	1	1
						32	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963														
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	570	1	6161	3	Y	193	200	1	35
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	212	9	473	1	Y	151	173	1	13
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	166	9	471	1	Y	160	171	1	2
04	7650 X	4718	-0-	-2932	-0-	176	9	352	1	Y	83	77	1	8
05	7905 X	3369	-0-	-4536	-0-	91	9	202	1	Y	49	55	1	2
06	6720 X	3991	-0-	-2729	-0-	54	9	303	1	Y	46	46	1	2
						51	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047														
01	5363 X	3979	-0-	-1384	-0-	319	1	3453	3	Y	188	193	1	31
02	5017 X	3892	-0-	-1125	-0-	207	9	295	1	Y	151	171	1	11
03	4805 X	4630	-0-	-175	-0-	166	9	349	1	Y	157	168	1	-0-
04	4410 X	3386	-0-	-1024	-0-	173	9	247	1	Y	119	108	1	11
05	4557 X	1616	-0-	-2941	-0-	131	9	95	1	Y	55	64	1	2
06	4410 X	1429	-0-	-2981	-0-	61	9	108	1	Y	26	27	1	1
						29	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031														
01	2263 X	835	-0-	-1428	-0-	69	1	747	3	Y	17	21	1	5
02	2117 X	1927	-0-	-190	-0-	19	9	152	1	Y	3	7	1	1
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	3	9	223	1	Y	9	9	1	1
04	810 N	171	-0-	-639	-0-	10	9	13	1	Y	-0-	1	1	-0-
05	2046 N	748	-0-	-1298	-0-	44	1	679	3	Y	23	23	1	-0-
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	25	9	214	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
MONTERREY PETROLEUM CORP.			577485						
APACHE		WELL #:		RRCID -> 094501	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 4756 - 4862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
BRASK STATE 1846		WELL #:	1	RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5230 - 5250		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	6
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	6
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	6
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	6
BRASK RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5449	PERF. 5032 - 5222		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-	1
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-	1
BRASK RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5557 - 5597		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRASK RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5176 - 5279		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813 - 4994		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5262	- 5288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		14
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		14
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		14
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		14

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		7
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		7
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		7
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		7

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID -> 194028	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5040	- 5177		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		10
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		10
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		10
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		10

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 194036	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5051	- 5159		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		5
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		5
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		5
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		5

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID -> 194463	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5254	- 5320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID -> 195074	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5048	- 5136		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		6
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		6
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		6
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		6
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-		6
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-		6

BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		1
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		1
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		1
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		1
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5262 - 5334		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 - 5064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4

BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	2
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	2
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	2
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	2

BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5054 - 5176
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-	1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-	1
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5130 - 5306
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-	1

BRASK STATE 1840		WELL #:		11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5053 - 5229
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	9
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		Y	-0-	9
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-	9
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-	9

BRASK STATE 1840		WELL #:		8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5324 - 5330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		5
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		5
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		5
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		5

 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		1

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883						
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 - 5428	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID -> 178060	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5113 - 5272	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID -> 178447	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5342 - 5476	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 -	5402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 -	5667
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 -	5535
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 -	5703
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 -	5508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 -	5440
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 -	5456
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 -	5536
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 -	5559
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318	-	5546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317	-	5474
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215	-	5380
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400	-	5499
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378	-	5403
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268	-	5433
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216	-	5446
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 - 5743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 - 5739	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 - 5813	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 - 5582	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 - 5327	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 - 5701	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 - 5387	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306	-	5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226	-	5586
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238	-	5404
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256	-	5410
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267	-	5425
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272	-	5436
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

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

 GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013												

 BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013												

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013												
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013												
VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930				
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870 PERF. 4267 - 4310			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4891 - 4927			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID -> 199697	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID -> 209850	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4810 - 4850
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID -> 210375	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5054 - 5074
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID -> 210527	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4150	- 4170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID -> 210528	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 5163	PERF. 4588	- 5012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
APACHE		WELL #:	14	RRCID -> 214195	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4850	- 5047
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID -> 215032	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5166	- 5356
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID -> 215035	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4912	- 5017
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID -> 215117	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4330	- 4360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID -> 215118	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 4535	PERF. 4014	- 4038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE 3-34		WELL #:		3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 3-35		WELL #:		9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821 - 4837
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204 - 4414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING				882776							
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)		//CONT.//		35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840 - 4854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078 - 7084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
SCORE ENERGY COMPANY				758477								
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106 - 11124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)				36094 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ORYX		WELL #:		3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540 - 7650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)				36094 531	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WIEDERKEHR		WELL #:		2	RRCID ->	148503	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8348 - 8686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				150								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
N. GOVT. WELLS		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #: 62		RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327		
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598		
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		4
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		4
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		4
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		4
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-		4
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L.			36108 288 072671		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
			WELL #:	137	RRCID ->	010646	COMPL. DATE	11/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC HAHL, C. W.			263648 1		RRCID ->	010632	COMPL. DATE	05/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.			WELL #:	91	RRCID ->	010641	COMPL. DATE	05/05/1949	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7523 - 7562	
01	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	697	1	4387	2	Y	29	99
02	4988	X	4745	-0-	-243	-0-	688	1	4035	2	Y	20	119
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	771	1	4833	2	Y	22	141
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	695	1	4482	2	Y	21	162
05	5239	X	2136	-0-	-3103	-0-	295	1	1835	2	Y	5	167
06	5460	X	3207	-0-	-2253	-0-	351	1	2841	2	Y	14	163 1 18

WIEDERKEHR, L.			WELL #:	100	RRCID ->	010643	COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	N/A	
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	697	1	4385	2	Y	-0-	72
02	5162	X	5034	-0-	-128	-0-	733	1	4301	2	Y	-0-	72
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	779	1	4877	2	Y	-0-	72
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	707	1	4554	2	Y	-0-	72
05	5394	X	2191	-0-	-3203	-0-	303	1	1888	2	Y	-0-	72
06	5520	X	2946	-0-	-2574	-0-	324	1	2619	2	Y	3	75

FORBES PRODUCING, LLC HAHL, C. W., ET AL			275604 2A		RRCID ->	010631	COMPL. DATE	04/25/1956	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DUVAL COUNTY RANCH CO.				WELL #:	2	RRCID ->	010630	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	2485	-	2495

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	151419	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	7710	-	7748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	153868	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7710	-	7750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DCR 208				WELL #:	1ST	RRCID ->	154169	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626	-	7652

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690	-	7730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29

SENDERO ENERGY INC.				766971											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-				WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774	-	5817

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

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

NORRIS, JOHN D.I. 613098
 WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 102
 PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-
 03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-
 04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-
 05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-
 06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- -0- 23199 N NO RPT -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 DCR SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611
 01 126 N 126 -0- -0- -0- -0- 126 2 N -0- -0-
 02 145 N 136 -0- -9 -0- -0- 136 2 N -0- -0-
 03 155 N 131 -0- -24 -0- -0- 131 2 N -0- -0-
 04 126 N 126 -0- -0- -0- -0- 126 2 N -0- -0-
 05 155 N 140 -0- -15 -0- -0- 140 2 N -0- -0-
 *06 152 N 152 -0- -0- -0- -0- 152 2 N -0- -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)					36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC					694746									
DCRC SECTION 54					WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	- 724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS					871133									
HORN, T. W.					WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A					

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/31/2024									

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)					36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC					072671									
WIEDERKEHR, L.					WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806	- 812				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS					871133									
HORN TIRY W.					WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 934	PERF. N/A					

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/28/2024									

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)					36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC					072671									
WIEDERKEHR, L.					WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1075	- 1870				

01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)					36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC					072671									
WIEDERKEHR, L.					WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 2142	PERF. 2047	- 2051				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

GOVERNMENT WELLS, N.(1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334	
WIEDERKEHR L.											
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A	
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
GOVT. WELLS, N.		305		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146	
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT											
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446	
ORYX											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		169313		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ARMISTEAD		WELL #:		1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH		11650 PERF.11374 - 11420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						CNTY: DUVAL	
HAHL				1		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520	
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-	113
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-	113
03	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	113
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	113
05	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	2		N	-0-	113
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-	112

HAHL				2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

WENDT				1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)				36112 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1		RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRABEN (2100)				36168 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
D&M OPERATING, L.L.C.				196835							
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063	
01	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	20	1	312	2	N	-0-
02	317 N	317	-0-	-0 B	-0-	42	1	275	2	N	-0-
03	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	64	1	279	2	N	-0-
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	63	1	249	2	N	-0-
05	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	76	1	224	2	N	-0-
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	113	1	186	2	N	-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	325	-0-	325 B	-31		20	1	305	2	N	-0-	-0-
02		241 N	272	-0-	31 B	-0-		36	1	236	2	N	-0-	-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	51	1	225	2	N	-0-	-0-
04		300 N	268	-0-	-32 B	-0-		55	1	213	2	N	-0-	-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-		70	1	208	2	N	-0-	-0-
06		270 N	265	-0-	-5 B	-0-		100	1	165	2	N	-0-	-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

01		700 N	700	-0-	-0-	-0-		65	1	635	2	N	-0-	220	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		102	1	599	2	N	-0-	220	
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-		84	1	618	2	N	10	1	220
								11	9						
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-		64	1	662	2	N	-0-	220	
05		744 N	711	-0-	-33	-0-		186	1	525	2	N	-0-	220	
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-		80	1	631	2	N	-0-	220	

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

01		320 N	320	-0-	-0-	-0-		30	1	290	2	N	-0-	-0-		
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-		84	1	498	2	N	-0-	-0-		
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-		70	1	512	2	N	9	9	1	-0-
								10	9							
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-		35	1	362	2	N	-0-	-0-		
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-		158	1	446	2	N	-0-	-0-		
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-		63	1	497	2	N	-0-	-0-		

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

01		248 N	166	-0-	-82	-0-		119	2	47	9	N	43		67	
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-		59	2	157	9	N	143	178	1	32
03		248 N	190	-0-	-58	-0-		88	2	102	9	N	93			125
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-		70	2	134	9	N	122	186	1	61
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		105	2	118	9	N	107			168
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		100	2	86	9	N	78	182	1	64

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1364 N	14	-0-	-1350	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
02		609 N	502	-0-	-107	-0-	73 1	429 2	N	-0-			-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	182 1	1345 2	N	22	22 1		-0-
							24 9						
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	66 1	682 2	N	-0-			-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	263 1	743 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1190	-0-	-310	-0-	134 1	1056 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK				WELL #:	6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3810 - 3862
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100)				36799 620	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	042162	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (4160)				36799 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VD	RRCID ->	123138	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4105 - 4160	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA STATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	214733	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4281 - 4304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1364 N	958	-0-	-406	-0-	89	1	869	2	N	-0-			34
02	1247 N	997	-0-	-250	-0-	144	1	853	2	N	-0-			34
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	216	1	1594	2	N	19	19	1	34
04	930 N	583	-0-	-347	-0-	21	9							
05	1054 N	720	-0-	-334	-0-	52	1	531	2	N	-0-			34
06	1320 N	748	-0-	-572	-0-	189	1	531	2	N	-0-			34
						84	1	664	2	N	-0-			34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A														

01	6696	6615	-0-	-81	-0-	613	1	6002	2	N	-0-			118
02	7382	6823	-0-	-559	-0-	988	1	5835	2	N	-0-			118
03	6696	6333	-0-	-363	-0-	748	1	5504	2	N	74	74	1	118
04	6480	6339	-0-	-141	-0-	81	9							
05	6696	6234	-0-	-462	-0-	560	1	5779	2	N	-0-			118
06	6480	5816	-0-	-664	-0-	1633	1	4601	2	N	-0-			118
						656	1	5160	2	N	-0-			118

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A														

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			67
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A														

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767														

01	5952 X	3011	-0-	-2941	-0-	3002	2	9	9	N	8			95
02	4350 X	3371	-0-	-979	-0-	3368	2	3	9	N	3	51	1	47
03	4650 X	2290	-0-	-2360	-0-	2278	2	12	9	N	11			58
04	4500 X	2341	-0-	-2159	-0-	2335	2	6	9	N	5			63
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3798	2	8	9	N	7			70
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4777	2	6	9	N	5			75

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804														

01	775 N	303	-0-	-472	-0-	296	2	7	9	N	6			90
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	212	2	3	9	N	3			93
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	478	2	39	9	N	35	32	1	96
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1			97
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			99
06	510 N	253	-0-	-257	-0-	251	2	2	9	N	2			101

GREGG WOOD, W. (5530)		//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2000 2	6 9	N	5			151
02		2320 N	1554	-0-	-766	-0-	1550 2	4 9	N	4			155
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989 2	10 9	N	9	144 1		20
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051 2	3 9	N	3			23
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1862 2	8 9	N	7			30
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047 2	2 9	N	2			32

GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		10571	7704	-0-	-2867	-0-	1020 1	6684 3	N	-0-			-0-
02		9889	5518	-0-	-4371	-0-	825 1	4693 3	N	-0-			-0-
03		10571	6749	-0-	-3822	-0-	1113 1	5636 3	N	-0-			-0-
04		10230	5221	-0-	-5009	-0-	999 1	4222 3	N	-0-			-0-
05		10571	5424	-0-	-5147	-0-	1244 1	4180 3	N	-0-			-0-
*06		19268	14749	-0-	-4519	-0-	1803 1	12946 3	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V.K.		WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.	13750 - 13876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2931	2690	-0-	-241	-0-	356 1	2334 3	N	-0-			1
02		6187	4239	-0-	-1948	-0-	634 1	3605 3	N	-0-			1
03		6991	4720	-0-	-2271	-0-	778 1	3942 3	N	-0-			1
04		4258	3314	-0-	-944	-0-	634 1	2680 3	N	-0-			1
05		3839	3144	-0-	-695	-0-	721 1	2423 3	N	-0-			1
*06		4904	3637	-0-	-1267	-0-	445 1	3192 3	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	7686 - 7696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)				37300 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10925 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	11032 - 11325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		435 N	429	-0-	-6	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2		N	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 130134	COMPL. DATE 02/22/1989	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10898	- 10942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 135403	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 11584	PERF.10634	- 11014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA "G"				WELL #: 7	RRCID -> 140645	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11018	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOD MOGLIA				WELL #: 1 C	RRCID -> 105007	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9838	- 9866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214768	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9852	- 9866	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2				2
02	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2				2
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2				2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					2
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	751 2				2
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2				2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOD MOGLIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 105008	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 11172	PERF.10018	- 10064	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA (10,000)			//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
PEREZ UNIT 667			WELL #:		3	RRCID -> 125437			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
02	870 N	714	-0-	-156	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	837	-0-	-217	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC					701613									
GUERRA, G ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 216012			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA (10600)					37300 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
PEREZ UNIT 667			WELL #:		1	RRCID -> 124166			COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511		
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	393	-0-	-129	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667			WELL #:		2 L	RRCID -> 125200			COMPL. DATE 08/12/1987			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS			WELL #:		2	RRCID -> 175497			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC					701613									
GUERRA, G. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 118184			COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	455	-0-	455	455	455	455	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	692	-0-	692	1147	692	692	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	642	-0-	642	1789	642	642	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	135	-0-	135	1924	135	135	2		Y	-0-			-0-

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

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GRUY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 161887	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 11510	PERF.10490	- 10529			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667				WELL #: 2 U	RRCID -> 125049	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 11028	PERF.10460	- 10472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE 01/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10776	- 10792			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 15670	PERF.10734	- 10744			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443 2		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	693	-0-	693	1136	693 2		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	651	-0-	651	1787	651 2		Y	-0-			5
06	DLQ G-10	140	-0-	140	1927	140 2		Y	-0-			5

HERRERA				WELL #: 2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 11293	PERF.10438	- 11100			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382 2		Y	-0-			2
04	DLQ G-10	710	-0-	710	1092	710 2		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	644	-0-	644	1736	644 2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	137	-0-	137	1873	137 2		Y	-0-			2

GUERRA "G"				WELL #: 8	RRCID -> 184029	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10514	- 10530			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10356 - 10588
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690								
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.	10824 - 11048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10930 - 11032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS				1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10706 - 11088
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			18
02	464 N	357	-0-	-107	-0-	357	2	N	-0-			18
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2	N	-0-			18
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			18
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			18
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS				2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10732 - 10838
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	11053 - 11130
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-				-0-
02		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-				-0-
03		2697 X	274	-0-	-2423	-0-	274	2	N	-0-				-0-
04		2610 X	673	-0-	-1937	-0-	673	2	N	-0-				-0-
05		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-				-0-
06		270 X	135	-0-	-135	-0-	135	2	N	-0-				-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308 460		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
 GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

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

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	B	-0-		N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-28988		N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988		N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988		N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988		N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988		N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988		N	-0-			122

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053		N	-0-			-0-

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-		30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		30

GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-57346		N	-0-		20

GUILITA		WELL #:		10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-		N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33

GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-		N	-0-		118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		118

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		70

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)			37514 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC			857512									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)			37540 200 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7442 - 7496
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)			37993 296 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J. R.			WELL #:	3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5143 - 5163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)			37993 350 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAGIST RANCH, ET AL "A"			WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9258 - 9286
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH "A"			WELL #:	14	RRCID ->	088738	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOSTER-SMITH 206			WELL #:	1	RRCID ->	233647	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9480 - 9510
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	230 2	7 9	N	6	15 1		13
02	522 N	173	-0-	-349	-0-	156 2	17 9	N	15			28
03	372 N	245	-0-	-127	-0-	210 2	35 9	N	32	42 1		18
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233 2	28 9	N	25	19 1		24
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	191 2	31 9	N	28	28 1		24
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	137 2	24 9	N	22	35 1		12

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAGIST RANCH "A"														
37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
386310														
WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		403 N	225	-0-	-178	-0-	207 2	18 9	Y		16	24 1		17
02		435 N	216	-0-	-219	-0-	208 2	8 9	Y		7			24
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	280 2	6 9	Y		5	17 1		12
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	311 2	22 9	Y		20			32
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	255 2	22 9	Y		20	43 1		9
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	182 2	13 9	Y		12			29

HAGIST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339														
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	103 2	10 9	N		9	11 1		10
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	156 2	8 9	N		7			17
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 2	6 9	N		5	11 1		11
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	233 2	21 9	N		19			30
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	191 2	22 9	N		20	37 1		13
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	137 2	13 9	N		12			27

FOSTER, J. R.														
WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582														
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	121 2	4 9	N		4	4 1		3
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 2	4 9	N		4			7
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	419 2	9 9	N		8	10 1		5
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9	N		6	5 1		6
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	382 2	8 9	N		7	7 1		6
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	274 2	7 9	N		6	9 1		4

HAGIST RANCH A														
WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822														
01		403 N	192	-0-	-211	-0-	181 2	11 9	N		10	25 1		25
02		377 N	168	-0-	-209	-0-	156 2	12 9	N		11			36
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	210 2	9 9	N		8	20 1		24
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	233 2	32 9	N		29			53
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	191 2	33 9	N		30	59 1		24
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	137 2	20 9	N		18			42

HAGIST RANCH (WILCOX G)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAGIST GAS UNIT 3														
37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.														
WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598														
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	167 2	4 9	N		4	10 1		7
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	104 2	9 9	N		8			15
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	140 2	18 9	N		16	23 1		8
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	156 2	14 9	N		13	10 1		11
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	127 2	15 9	N		14	15 1		10
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	91 2	13 9	N		12	18 1		6

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024			
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	187 2	8 9	Y	7	14 1	21
02	435 N	165	-0-	-270	-0-	156 2	9 9	Y	8		29
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	210 2	18 9	Y	16	25 1	20
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233 2	14 9	Y	13	11 1	22
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	191 2	15 9	Y	14	15 1	21
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	137 2	12 9	Y	11	18 1	13

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968			
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	230 2	4 9	Y	4	6 1	4
02	377 N	256	-0-	-121	-0-	235 2	21 9	Y	19		23
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349 2	54 9	Y	49	50 1	22
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	389 2	42 9	Y	38	27 1	33
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	319 2	46 9	Y	42	41 1	34
06	390 N	264	-0-	-126	-0-	228 2	36 9	Y	33	51 1	18

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613																
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057																
01		1426 N	420	-0-	-1006	-0-	413	3	7	9	N	6				24
02		2059 N	1285	-0-	-774	-0-	1263	3	22	9	N	20				44
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1418	3	32	9	N	29	64	1		9
04		420 N	353	-0-	-67	-0-	352	3	1	9	N	1				10
05		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1253	3	10	9	N	9				19
06		1410 N	855	-0-	-555	-0-	840	3	15	9	N	14				33
HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630																
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044																
01		434 N	175	-0-	-259	-0-	165	2	10	9	Y	9	17	1		19
02		377 N	223	-0-	-154	-0-	208	2	15	9	Y	14				33
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11	19	1		25
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	311	2	43	9	Y	39				64
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	Y	40	73	1		31
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	182	2	25	9	Y	23				53
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8045 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	359 2	7 9	Y	6	8 1	9
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717 2	8 9	Y	7		16
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119 2	18 9	Y	16	21 1	11
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 2	14 9	Y	13	10 1	14
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1019 2	15 9	Y	14	14 1	14
06	1110 N	743	-0-	-367	-0-	730 2	13 9	Y	12	18 1	8

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 8104 - 8111	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8004 - 8014	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
01	465 N	254	-0-	-211	-0-	250 2	4 9	N	4	14 1	21
02	435 N	217	-0-	-218	-0-	208 2	9 9	N	8		29
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	280 2	18 9	N	16	25 1	20
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	311 2	14 9	N	13	11 1	22
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	255 2	15 9	N	14	15 1	21
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	182 2	12 9	N	11	18 1	11

FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6962 - 7093	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	208	-0-	-319	-0-	187 2	21 9	Y	19	30 1		33
02	493 N	171	-0-	-322	-0-	156 2	15 9	Y	14			47
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	210 2	12 9	Y	11	25 1		33
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233 2	43 9	Y	39			72
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	191 2	45 9	Y	41	78 1		35
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	137 2	25 9	Y	23			55

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	105 2	12 9	Y	11	16 1		17
02	290 N	56	-0-	-234	-0-	52 2	4 9	Y	4			21
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	70 2	3 9	Y	3	10 1		14
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	78 2	11 9	Y	10			24
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64 2	11 9	Y	10	23 1		11
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	46 2	7 9	Y	6			15

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 - 7056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058												
01		527 N	316	-0-	-211	-0-	292	2	24	9	N	42
02		609 N	259	-0-	-350	-0-	229	2	30	9	N	69
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
04		3000 N	3647	-0-	647	647	3644	2	3	9	N	3
05		3100 N	3185	-0-	85	732	3185	2			N	-0-
06		3000 N	2280	-0-	-720	12	2280	2			N	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1438 2	6 9	Y	5	16 1		28
02	1595 X	784	-0-	-811	-0-	775 2	9 9	Y	8			36
03	2139 X	1137	-0-	-1002	-0-	1119 2	18 9	Y	16	26 1		26
04	2070 X	1259	-0-	-811	-0-	1245 2	14 9	Y	13	11 1		28
05	2139 X	1034	-0-	-1105	-0-	1019 2	15 9	Y	14	15 1		27
06	1410 X	742	-0-	-668	-0-	730 2	12 9	Y	11	18 1		19

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

01	217 N	129	-0-	-88	-0-	125 2	4 9	Y	4	5 1		10
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	104 2	4 9	Y	4			14
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	140 2	9 9	Y	8	11 1		11
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156 2	7 9	Y	6	5 1		12
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127 2	8 9	Y	7	7 1		12
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	91 2	6 9	Y	5	9 1		5

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	155 N	143	-0-	-12	-0-	125 2	18 9	Y	16	19 1		22
02	232 N	112	-0-	-120	-0-	104 2	8 9	Y	7			29
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	140 2	7 9	Y	6	14 1		21
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	156 2	21 9	Y	19			40
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	128 2	22 9	Y	20	41 1		19
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	91 2	12 9	Y	11			28

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH 268		WELL #:		1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 -	862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 -	912
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	62 2	4 9	Y	4	5 1		4
02	203	N	61	-0-	-142	-0-	52 2	9 9	Y	8			12
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	70 2	18 9	Y	16	20 1		8
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78 2	14 9	Y	13	9 1		12
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	64 2	15 9	Y	14	14 1		12
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	46 2	11 9	Y	10	17 1		6

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 -	926
D.C.R.C. SECTION 262N													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 -	844
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH (800)		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 -	968
HILCORP ENERGY COMPANY													
HAGIST RANCH 124													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH (950)		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 -	1044
HILCORP ENERGY COMPANY													
FOSTER, J.R.													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH (950)		//CONT.//		37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #:		62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030)				37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)				37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J.R.		WELL #:		59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072		
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	83	2	9	9	N	8	10	1	11
02	174 N	108	-0-	-66	-0-	104	2	4	9	N	4			15
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	7	1	11
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10			21
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10	20	1	11
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	91	2	7	9	N	6			14

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3701 - 3704		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2024														

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			750
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	365	1	388
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	184	1	208
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			211
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			216
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			219

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			249
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			253
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			256
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			260
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			264
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			268

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO						
SPARTA EXPLORATION LLC				807375										
RIO FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY						
ERIN OIL CO.				253366										
POLLOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
DOBIE GU 96				WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7646 - 7748	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5412 - 5449	
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	10	1	1678	2	N	-0-		-0-
02	1740	N	860	-0-	-880	-0-	4	1	856	2	N	-0-		-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	10	1	1553	2	N	-0-		-0-
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	10	1	1591	2	N	-0-		-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	2	N	-0-		-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	N	-0-		-0-
HARVEY (M-11)				39529 080	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HAMON-HARVEY				WELL #:	1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9176 - 9272	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
AI SAN ROMAN		WELL #: 105H		RRCID -> 294728		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	554229	X	554229	-0-	-0-	-0-	8771 1	545458 2	N	-0-		-0-
02	523887	X	523887	-0-	-0-	-0-	10743 1	513144 2	N	-0-		-0-
03	589492	X	589492	-0-	-0-	-0-	6002 1	583490 2	N	-0-		-0-
04	605544	X	605544	-0-	-0-	-0-	13610 1	591934 2	N	-0-		-0-
05	590595	X	590595	-0-	-0-	-0-	11836 1	578759 2	N	-0-		-0-
06	470167	X	470167	-0-	-0-	-0-	470167 2		N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 106H		RRCID -> 294729		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982				
01	399168	X	399168	-0-	-0-	-0-	6317 1	392851 2	N	-0-		-0-
02	360800	X	360800	-0-	-0-	-0-	7399 1	353401 2	N	-0-		-0-
03	397078	X	397078	-0-	-0-	-0-	4043 1	393035 2	N	-0-		-0-
04	385648	X	385648	-0-	-0-	-0-	8668 1	376980 2	N	-0-		-0-
05	356722	X	356722	-0-	-0-	-0-	7149 1	349573 2	N	-0-		-0-
*06	315624	X	315624	-0-	-0-	-0-	315624 2		N	-0-		-0-

AI SRS		WELL #: 103H		RRCID -> 297168		COMPL. DATE 05/06/2024		TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689				
05	215408	X	215408	-0-	-0-	-0-	4317 1	211091 2	N	-0-		-0-
*06	366826	X	366826	-0-	-0-	-0-	366826 2		N	-0-		-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114				
JC MARTIN		WELL #: 106H										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247				
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H										
01	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	105 1	1735 3	N	-0-		-0-
02	2552	X	2003	-0-	-549	-0-	123 1	1880 3	N	-0-		-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	516 1	7315 3	N	-0-		-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	308 1	5112 3	N	-0-		-0-
05	2728	X	400	-0-	-2328	-0-	21 1	379 3	N	-0-		-0-
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	477 1	8432 3	N	-0-		-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210				
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	73 1	3783 3	N	-0-		-0-
02	3567	X	3247	-0-	-320	-0-	57 1	3190 3	N	-0-		-0-
03	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	65 1	3303 3	N	-0-		-0-
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	61 1	3284 3	N	-0-		-0-
05	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	30 1	3361 3	N	-0-		-0-
06	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	37 1	3168 3	N	-0-		-0-

MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594						
01	74834	X	54760	-0-	-20074	-0-	1031	1	53729	3	N	-0-			-0-
02	70006	X	53168	-0-	-16838	-0-	931	1	52237	3	N	-0-			-0-
03	65255	X	56929	-0-	-8326	-0-	1088	1	55841	3	N	-0-			-0-
04	60690	X	46343	-0-	-14347	-0-	836	1	45507	3	N	-0-			-0-
05	62713	X	53479	-0-	-9234	-0-	473	1	53006	3	N	-0-			-0-
06	55080	X	51821	-0-	-3259	-0-	599	1	51222	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676						
01	87668	X	61820	-0-	-25848	-0-	1164	1	60656	3	N	-0-			-0-
02	82012	X	58555	-0-	-23457	-0-	1026	1	57529	3	N	-0-			-0-
03	76353	X	62048	-0-	-14305	-0-	1186	1	60862	3	N	-0-			-0-
04	67470	X	50223	-0-	-17247	-0-	906	1	49317	3	N	-0-			-0-
05	65813	X	61616	-0-	-4197	-0-	545	1	61071	3	N	-0-			-0-
06	60570	X	56602	-0-	-3968	-0-	654	1	55948	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966						
01	112778	X	69197	-0-	-43581	-0-	1304	1	67893	3	N	-0-			-0-
02	95207	X	48035	-0-	-47172	-0-	1033	1	47002	3	N	-0-			-0-
03	92783	X	23405	-0-	-69378	-0-	1038	1	22367	3	N	-0-			-0-
04	84480	X	66492	-0-	-17988	-0-	1201	1	65291	3	N	-0-			-0-
05	79391	X	66755	-0-	-12636	-0-	590	1	66165	3	N	-0-			-0-
06	66960	X	65588	-0-	-1372	-0-	758	1	64830	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID -> 293590		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260						
01	144336	X	93973	-0-	-50363	-0-	1771	1	92202	3	N	-0-			-0-
02	135024	X	62372	-0-	-72652	-0-	1341	1	61031	3	N	-0-			-0-
03	124868	X	17600	-0-	-107268	-0-	781	1	16819	3	N	-0-			-0-
04	108840	X	81759	-0-	-27081	-0-	1476	1	80283	3	N	-0-			-0-
05	103912	X	72332	-0-	-31580	-0-	639	1	71693	3	N	-0-			-0-
06	90930	X	73833	-0-	-17097	-0-	2297	1	71536	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID ->	294045	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10845	- 20572
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	291524 X	201816	-0-	-89708	-0-	2515	1	199301	3	N	-0-
02	241686 X	178529	-0-	-63157	-0-	1352	1	177177	3	N	-0-
03	245675 X	181721	-0-	-63954	-0-	181721	3			N	-0-
04	220800 X	168552	-0-	-52248	-0-	49	1	168503	3	N	-0-
05	214582 X	156402	-0-	-58180	-0-	156402	3			N	-0-
06	195300 X	141493	-0-	-53807	-0-	141493	3			N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10645	- 20576
01	267127 X	158617	-0-	-108510	-0-	1976	1	156641	3	N	-0-
02	225127 X	114514	-0-	-110613	-0-	867	1	113647	3	N	-0-
03	226052 X	112616	-0-	-113436	-0-	112616	3			N	-0-
04	218760 X	121428	-0-	-97332	-0-	35	1	121393	3	N	-0-
05	208630 X	120508	-0-	-88122	-0-	120508	3			N	-0-
06	153510 X	106740	-0-	-46770	-0-	106740	3			N	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10697	- 20729
01	312015 X	221054	-0-	-90961	-0-	2754	1	218300	3	N	-0-
02	291885 X	204211	-0-	-87674	-0-	1547	1	202664	3	N	-0-
03	231849 X	105360	-0-	-126489	-0-	105360	3			N	-0-
04	166970 X	166970	-0-	-0-	-0-	48	1	166922	3	N	-0-
05	223572 X	151939	-0-	-71633	-0-	151939	3			N	-0-
06	213930 X	136492	-0-	-77438	-0-	136492	3			N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 428H		RRCID ->	296308	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12137	PERF.12146	- 20009
01	SHUT IN	391881	-0-	391881	870653	4519	1	387362	3	N	-0-
02	SHUT IN	325980	-0-	325980	1196633	3942	1	322038	3	N	-0-
03	SHUT IN	332319	-0-	332319	1528952	4588	1	327731	3	N	-0-
04	SHUT IN	286718	-0-	286718	1815670	4156	1	282562	3	N	-0-
05	2071838 X	256168	-0-	-1815670	-0-	1338	1	254830	3	N	-0-
06	362910 X	244227	-0-	-118683	-0-	1536	1	242691	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 327H		RRCID ->	296319	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	12313	PERF.12853	- 20818
01	SHUT IN	410497	-0-	410497	907966	4739	1	405758	3	N	-0-
02	SHUT IN	321151	-0-	321151	1229117	3884	1	317267	3	N	-0-
03	SHUT IN	371905	-0-	371905	1601022	5135	1	366770	3	N	-0-
04	SHUT-IN	308457	-0-	308457	1909479	4471	1	303986	3	N	-0-
05	2217081 X	307602	-0-	-1909479	-0-	1607	1	305995	3	N	-0-
06	384000 X	297235	-0-	-86765	-0-	1868	1	295367	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE D		WELL #: 304H		RRCID ->	296325	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	12590	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	17762	-0-	17762	17762	312	1	17450	3	N	-0-
03	SHUT IN	407306	-0-	407306	425068	13324	1	393982	3	N	-0-
04	SHUT IN	424984	-0-	424984	850052	8226	1	416758	3	N	-0-
05	SHUT IN	436819	-0-	436819	1286871	3861	1	432958	3	N	-0-
06	SHUT-IN	375568	-0-	375568	1662439	4340	1	371228	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 404H		RRCID ->	296824	COMPL. DATE	02/25/2024	TOTAL DEPTH	12382	PERF.12976	- 23429
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
*06	437160 X	NO RPT	-0-	-437160	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 303H		RRCID -> 296864		COMPL. DATE 02/25/2024		TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*06	457590 X	NO RPT	-0-	-457590	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 439H		RRCID -> 296879		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10856 - 19450			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	27836	-0-	27836	27836	27836 3		N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	23997	-0-	23997	51833	7 1	23990 3	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	23065	-0-	23065	74898	23065 3		N	-0-	-0-	
*06	97656 X	22758	-0-	-74898	-0-	22758 3		N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 296901		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 11992 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 438H		RRCID -> 296905		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 10129 PERF.10464 - 19185			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	368352	-0-	368352	368352	368352 3		N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	355805	-0-	355805	724157	103 1	355702 3	N	-0-	-0-	
*05	1073258 X	349101	-0-	-724157	-0-	349101 3		N	-0-	-0-	
06	344190 X	292243	-0-	-51947	-0-	292243 3		N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 406H		RRCID -> 297108		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 297110		COMPL. DATE 12/16/2023		TOTAL DEPTH 12027 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 297111		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 12007 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 405H		RRCID -> 297152		COMPL. DATE 01/03/2024		TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLEN C.		WELL #: 404H		RRCID -> 297154		COMPL. DATE 01/22/2024		TOTAL DEPTH 12513 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120				
01	4030 X	2147	-0-	-1883	-0-	153 1	1549 2	Y	401	401 0		11
						4 4	441 9					
02	3683 X	792	-0-	-2891	-0-	150 1	498 2	Y	130	137 0		4
						1 4	143 9					
03	3472 X	431	-0-	-3041	-0-	192 1	188 2	Y	46	49 0		1
						51 9						
04	2160 X	458	-0-	-1702	-0-	199 1	203 2	Y	51	51 0		1
						56 9						
05	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	160 1	200 2	Y	50	50 0		1
						1 4	55 9					
06	2070 X	258	-0-	-1812	-0-	168 1	71 2	Y	17	17 0		1
						19 9						
RIO GRANDE E&P II, LLC		100543										
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 294657		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11795 - 20657				
01	219794 X	219794	-0-	-0-	-0-	2838 1	216956 3	N	-0-			-0-
02	181685 X	86004	-0-	-95681	-0-	1130 1	84874 3	N	-0-			-0-
03	199242 X	199242	-0-	-0-	-0-	2591 1	196651 3	N	-0-			-0-
04	212700 X	134162	-0-	-78538	-0-	2493 1	131669 3	N	-0-			-0-
05	219790 X	198048	-0-	-21742	-0-	2698 1	195350 3	N	-0-			-0-
06	212700 X	187101	-0-	-25599	-0-	2756 1	184345 3	N	-0-			-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703										
MILAGROS		WELL #: 2H		RRCID -> 293092		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225				
01	156271 X	107496	-0-	-48775	-0-	54 1	107442 2	N	-0-			-0-
02	146189 X	83096	-0-	-63093	-0-	71 1	83025 2	N	-0-			-0-
03	205744 X	205744	-0-	-0-	-0-	2347 1	203397 2	N	-0-			-0-
04	154575 X	154575	-0-	-0-	-0-	2901 1	151674 2	N	-0-			-0-
05	129790 X	129790	-0-	-0-	-0-	2488 1	127302 2	N	-0-			-0-
06	199110 X	15068	-0-	-184042	-0-	394 1	14674 2	N	-0-			-0-
MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID -> 293093		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154				
01	230888 X	185	-0-	-230703	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	188732 X	252	-0-	-188480	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	186093 X	1260	-0-	-184833	-0-	8 1	1252 2	N	-0-			-0-
04	133440 X	39757	-0-	-93683	-0-	551 1	39206 2	N	-0-			-0-
05	122030 X	122030	-0-	-0-	-0-	2433 1	119597 2	N	-0-			-0-
06	84215 X	84215	-0-	-0-	-0-	2212 1	82003 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703									
MILAGROS		WELL #: 6H		RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12124	- 19018
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	159662	-0-	159662	159662	46	1	159616	2	N	-0-
02	SHUT IN	334025	-0-	334025	493687	334025	2			N	-0-
03	759202 X	265515	-0-	-493687	-0-	265515	2			N	-0-
04	384450 X	235354	-0-	-149096	-0-	235354	2			N	-0-
05	397265 X	247918	-0-	-149347	-0-	247918	2			N	-0-
06	384450 X	222819	-0-	-161631	-0-	222819	2			N	-0-

MILAGROS		WELL #: 8H		RRCID ->	294638	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12225	- 19135
01	SHUT IN	153270	-0-	153270	153270	36	1	153234	2	N	-0-
02	SHUT IN	361205	-0-	361205	514475	361205	2			N	-0-
03	774845 X	260370	-0-	-514475	-0-	260370	2			N	-0-
04	382230 X	217077	-0-	-165153	-0-	217077	2			N	-0-
05	394971 X	233471	-0-	-161500	-0-	233471	2			N	-0-
06	382230 X	217782	-0-	-164448	-0-	217782	2			N	-0-

MILAGROS		WELL #: 12H		RRCID ->	294685	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12105	- 19036
01	SHUT IN	97612	-0-	97612	97612	18	1	97594	2	N	-0-
02	SHUT IN	295170	-0-	295170	392782	295170	2			N	-0-
03	661531 X	268749	-0-	-392782	-0-	268749	2			N	-0-
04	331830 X	232244	-0-	-99586	-0-	232244	2			N	-0-
05	342891 X	227788	-0-	-115103	-0-	227788	2			N	-0-
06	331830 X	203028	-0-	-128802	-0-	203028	2			N	-0-

MILAGROS		WELL #: 10H		RRCID ->	294832	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12174	- 19009
01	SHUT IN	109603	-0-	109603	109603	20	1	109583	2	N	-0-
02	SHUT IN	320793	-0-	320793	430396	320793	2			N	-0-
03	690241 X	259845	-0-	-430396	-0-	259845	2			N	-0-
04	367980 X	231805	-0-	-136175	-0-	231805	2			N	-0-
05	380246 X	239791	-0-	-140455	-0-	239791	2			N	-0-
06	367980 X	222817	-0-	-145163	-0-	222817	2			N	-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155									
STATE EDITH UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864	- 19871
01	89220 X	89220	-0-	-0-	-0-	1682	1	87538	2	N	-0-
02	83632 X	83632	-0-	-0-	-0-	1134	1	82498	2	N	-0-
03	85245 X	85245	-0-	-0-	-0-	3151	1	82094	2	N	-0-
04	77439 X	77439	-0-	-0-	-0-	38455	1	38984	2	N	-0-
05	78464 X	78464	-0-	-0-	-0-	38954	1	39510	2	N	-0-
06	9330 X	7804	-0-	-1526	-0-	674	1	7130	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #: 102H		RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12192	- 20423
01	169849 X	135650	-0-	-34199	-0-	2772	1	132878	2	N	-0-
02	112505 X	112505	-0-	-0-	-0-	1539	1	110966	2	N	-0-
03	158627 X	120368	-0-	-38259	-0-	4495	1	115873	2	N	-0-
04	153510 X	109781	-0-	-43729	-0-	54535	1	55246	2	N	-0-
05	158627 X	112637	-0-	-45990	-0-	55917	1	56720	2	N	-0-
06	131280 X	11141	-0-	-120139	-0-	960	1	10181	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE MARY		WELL #: 106H		RRCID -> 294489		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	343077	X	249403	-0-	-93674	-0-	4680	1	244723	2	N	-0-
02	319696	X	226908	-0-	-92788	-0-	2865	1	224043	2	N	-0-
03	317936	X	226356	-0-	-91580	-0-	8457	1	217899	2	N	-0-
04	285720	X	202329	-0-	-83391	-0-	100515	1	101814	2	N	-0-
05	265763	X	201474	-0-	-64289	-0-	100076	1	101398	2	N	-0-
06	241350	X	25842	-0-	-215508	-0-	2221	1	23621	2	N	-0-

STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID -> 294958		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806				
01	319920	X	255215	-0-	-64705	-0-	4962	1	250253	2	N	-0-
02	257745	X	257745	-0-	-0-	-0-	3467	1	254278	2	N	-0-
03	255026	X	255026	-0-	-0-	-0-	9368	1	245658	2	N	-0-
04	246990	X	224213	-0-	-22777	-0-	111316	1	112897	2	N	-0-
05	255223	X	226838	-0-	-28385	-0-	112614	1	114224	2	N	-0-
06	266640	X	22196	-0-	-244444	-0-	1920	1	20276	2	N	-0-

STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #: 106H		RRCID -> 294964		COMPL. DATE 03/05/2023		TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242				
01	305722	X	54780	-0-	-250942	-0-	1065	1	53715	2	N	-0-
02	216688	X	-0-	-0-	-216688	-0-					N	-0-
03	231632	X	-0-	-0-	-231632	-0-					N	-0-
04	73380	X	-0-	-0-	-73380	-0-					N	-0-
05	75826	X	-0-	-0-	-75826	-0-					N	-0-
06	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-

STATE MARY		WELL #: 103H		RRCID -> 295434		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377				
01	339171	X	243714	-0-	-95457	-0-	4638	1	239076	2	N	-0-
02	308908	X	222192	-0-	-86716	-0-	2868	1	219324	2	N	-0-
03	290873	X	211480	-0-	-79393	-0-	7632	1	203848	2	N	-0-
04	265470	X	199637	-0-	-65833	-0-	99033	1	100604	2	N	-0-
05	243722	X	202073	-0-	-41649	-0-	100234	1	101839	2	N	-0-
06	235860	X	20029	-0-	-215831	-0-	1755	1	18274	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543				
01	280798	X	203778	-0-	-77020	-0-	3878	1	199900	2	N	-0-
02	248936	X	206399	-0-	-42537	-0-	2665	1	203734	2	N	-0-
03	245365	X	198471	-0-	-46894	-0-	7162	1	191309	2	N	-0-
04	220680	X	182456	-0-	-38224	-0-	90509	1	91947	2	N	-0-
05	203763	X	182272	-0-	-21491	-0-	90412	1	91860	2	N	-0-
06	213510	X	26228	-0-	-187282	-0-	2298	1	23930	2	N	-0-

STATE SANTA FLORENTINA C		WELL #: 104H		RRCID -> 297332		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 12744 PERF.13360 - 22490				
12	0		168260	-0-	168260	168260	1703	1	166557	2	N	-0-
01	0		252245	-0-	252245	420505	2477	1	249768	2	N	-0-
02	0		293633	-0-	293633	714138	293633	2			N	-0-
*03	1044953	X	330815	-0-	-714138	-0-	11988	1	318827	2	N	-0-
04	398460	X	294279	-0-	-104181	-0-	146010	1	148269	2	N	-0-
05	411742	X	295770	-0-	-115972	-0-	146747	1	149023	2	N	-0-
06	398460	X	28856	-0-	-369604	-0-	2477	1	26379	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13430 - 17166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12671 - 13346
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12898 - 18821
01	34751 X	11376	-0-	-23375	-0-	277	1	11097	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	32509 X	4251	-0-	-28258	-0-	131	1	4114	3	N	-0-	-0-
						6	4					
03	32581 X	2794	-0-	-29787	-0-	123	1	2666	3	N	-0-	-0-
						5	4					
04	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	361	1	38743	3	N	-0-	-0-
						21	4					
05	32581 X	26570	-0-	-6011	-0-	1883	1	24680	3	N	-0-	-0-
						7	4					
06	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	1921	1	34528	3	N	-0-	-0-
						8	4					

BFMT WEST		WELL #:		501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10257 - 18025
01	65472 X	63680	-0-	-1792	-0-	2238	1	61432	3	N	-0-	-0-
						10	4					
02	60349 X	59255	-0-	-1094	-0-	2361	1	56888	3	N	-0-	-0-
						6	4					
03	63333 X	52750	-0-	-10583	-0-	2105	1	50643	3	N	-0-	-0-
						2	4					
04	61620 X	41639	-0-	-19981	-0-	1186	1	40449	3	N	-0-	-0-
						4	4					
05	69103 X	69103	-0-	-0-	-0-	2364	1	66723	3	N	-0-	-0-
						16	4					
06	61620 X	34	-0-	-61586	-0-	30	1	4	4	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		100H	RRCID ->	289776	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	12085 - 17798
01	71517 X	62238	-0-	-9279	-0-	2072	1	60125	3	N	-0-	-0-
						41	4					
02	62321 X	57821	-0-	-4500	-0-	2033	1	55771	3	N	-0-	-0-
						17	4					
03	65596 X	52155	-0-	-13441	-0-	1681	1	50453	3	N	-0-	-0-
						21	4					
04	63030 X	62983	-0-	-47	-0-	1887	1	61082	3	N	-0-	-0-
						14	4					
05	62248 X	60110	-0-	-2138	-0-	2182	1	57892	3	N	-0-	-0-
						36	4					
06	60240 X	59548	-0-	-692	-0-	1969	1	57562	3	N	-0-	-0-
						17	4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFMT WEST		//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9994			PERF.10190 - 20134		
01	69316 X	56524	-0-	-12792	-0-	1459	1	55060	3	N	-0-			-0-
02	53795 X	46329	-0-	-7466	-0-	1387	1	44922	3	N	-0-			-0-
03	56296 X	41888	-0-	-14408	-0-	1309	1	40572	3	N	-0-			-0-
04	54690 X	30080	-0-	-24610	-0-	817	1	29260	3	N	-0-			-0-
05	60662 X	60662	-0-	-0-	-0-	1837	1	58814	3	N	-0-			-0-
06	54690 X	27	-0-	-54663	-0-	17	1	8	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9955			PERF.10008 - 19916		
01	57319 X	40609	-0-	-16710	-0-	1048	1	39557	3	N	-0-			-0-
02	45588 X	44905	-0-	-683	-0-	1344	1	43542	3	N	-0-			-0-
03	48484 X	38435	-0-	-10049	-0-	1201	1	37227	3	N	-0-			-0-
04	46920 X	31768	-0-	-15152	-0-	863	1	30902	3	N	-0-			-0-
05	58029 X	58029	-0-	-0-	-0-	1757	1	56261	3	N	-0-			-0-
06	46440 X	27	-0-	-46413	-0-	17	1	8	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9884			PERF.10230 - 20363		
01	85312 X	74198	-0-	-11114	-0-	1916	1	72274	3	N	-0-			-0-
02	69136 X	63158	-0-	-5978	-0-	1890	1	61239	3	N	-0-			-0-
03	73904 X	54759	-0-	-19145	-0-	1712	1	53036	3	N	-0-			-0-
04	71790 X	40688	-0-	-31102	-0-	1105	1	39578	3	N	-0-			-0-
05	75163 X	75163	-0-	-0-	-0-	2276	1	72871	3	N	-0-			-0-
06	71790 X	39	-0-	-71751	-0-	25	1	11	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9988			PERF.10307 - 20715		
01	93279 X	77093	-0-	-16186	-0-	1684	1	75407	3	N	-0-			-0-
02	82563 X	67151	-0-	-15412	-0-	1349	1	65800	3	N	-0-			-0-
03	84692 X	70118	-0-	-14574	-0-	1854	1	68250	3	N	-0-			-0-
04	81960 X	48872	-0-	-33088	-0-	1247	1	47622	3	N	-0-			-0-
05	84692 X	75007	-0-	-9685	-0-	2080	1	72920	3	N	-0-			-0-
06	74610 X	34	-0-	-74576	-0-	29	1	2	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFMT WEST		//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH		9893 PERF.10414 - 21188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88753 X	71206	-0-	-17547	-0-	1556	1	69648	3	N	-0-					-0-
02	83027 X	56924	-0-	-26103	-0-	1144	1	55779	3	N	-0-					-0-
03	83266 X	56533	-0-	-26733	-0-	1494	1	55028	3	N	-0-					-0-
04	77430 X	41495	-0-	-35935	-0-	1059	1	40433	3	N	-0-					-0-
05	80011 X	65793	-0-	-14218	-0-	1825	1	63962	3	N	-0-					-0-
06	68910 X	30	-0-	-68880	-0-	25	1	2	3	N	-0-					-0-
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH		9949 PERF.10070 - 20725						
01	82336 X	65421	-0-	-16915	-0-	1429	1	63990	3	N	-0-					-0-
02	71079 X	54248	-0-	-16831	-0-	1090	1	53157	3	N	-0-					-0-
03	71889 X	60627	-0-	-11262	-0-	1603	1	59012	3	N	-0-					-0-
04	69570 X	41604	-0-	-27966	-0-	1062	1	40539	3	N	-0-					-0-
05	71889 X	61850	-0-	-10039	-0-	1715	1	60130	3	N	-0-					-0-
06	63300 X	27	-0-	-63273	-0-	23	1	2	3	N	-0-					-0-
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH		9976 PERF.10161 - 20383						
01	101680 X	89917	-0-	-11763	-0-	1965	1	87950	3	N	-0-					-0-
02	93119 X	73786	-0-	-19333	-0-	1482	1	72302	3	N	-0-					-0-
03	94674 X	74609	-0-	-20065	-0-	1972	1	72623	3	N	-0-					-0-
04	88410 X	56272	-0-	-32138	-0-	1436	1	54832	3	N	-0-					-0-
05	91357 X	86370	-0-	-4987	-0-	2395	1	83967	3	N	-0-					-0-
06	87030 X	36	-0-	-86994	-0-	31	1	2	3	N	-0-					-0-
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH		10892 PERF.10880 - 20620						
01	70773 X	64651	-0-	-6122	-0-	968	1	63682	3	N	-0-					-0-
02	66207 X	55434	-0-	-10773	-0-	807	1	54626	3	N	-0-					-0-
03	70556 X	45657	-0-	-24899	-0-	709	1	44947	3	N	-0-					-0-
04	68280 X	38191	-0-	-30089	-0-	431	1	37760	3	N	-0-					-0-
05	70556 X	64203	-0-	-6353	-0-	1178	1	63025	3	N	-0-					-0-
06	62580 X	13	-0-	-62567	-0-	13	1			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126294 X	111869	-0-	-14425	-0-	1676	1	110191	3	N	-0-	-0-
02	119074 X	106940	-0-	-12134	-0-	1558	1	105380	3	N	-0-	-0-
03	127286 X	88839	-0-	-38447	-0-	1380	1	87458	3	N	-0-	-0-
04	123180 X	57026	-0-	-66154	-0-	644	1	56382	3	N	-0-	-0-
05	117600 X	117600	-0-	-0-	-0-	117600	3			N	-0-	-0-
06	110640 X	-0-	-0-	-110640	-0-					N	-0-	-0-
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515			
01	123349 X	99894	-0-	-23455	-0-	1496	1	98397	3	N	-0-	-0-
02	113941 X	92106	-0-	-21835	-0-	1342	1	90763	3	N	-0-	-0-
03	121520 X	72172	-0-	-49348	-0-	1121	1	71050	3	N	-0-	-0-
04	117600 X	47153	-0-	-70447	-0-	533	1	46620	3	N	-0-	-0-
05	107446 X	103193	-0-	-4253	-0-	1893	1	101300	3	N	-0-	-0-
06	96660 X	22	-0-	-96638	-0-	22	1			N	-0-	-0-
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896			
01	151125 X	136464	-0-	-14661	-0-	1847	1	134604	3	N	-0-	-0-
02	140621 X	123673	-0-	-16948	-0-	1399	1	122265	3	N	-0-	-0-
03	149668 X	112267	-0-	-37401	-0-	1519	1	110720	3	N	-0-	-0-
04	136620 X	134197	-0-	-2423	-0-	876	1	133320	3	N	-0-	-0-
05	139965 X	121028	-0-	-18937	-0-	1663	1	119307	3	N	-0-	-0-
06	132060 X	44326	-0-	-87734	-0-	161	1	44161	3	N	-0-	-0-
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030			
01	138473 X	138473	-0-	-0-	-0-	1874	1	136586	3	N	-0-	-0-
02	138678 X	122049	-0-	-16629	-0-	1380	1	120661	3	N	-0-	-0-
03	148242 X	114460	-0-	-33782	-0-	1549	1	112882	3	N	-0-	-0-
04	143460 X	126622	-0-	-16838	-0-	827	1	125794	3	N	-0-	-0-
05	139438 X	120145	-0-	-19293	-0-	1650	1	118437	3	N	-0-	-0-
06	134010 X	37041	-0-	-96969	-0-	134	1	36903	3	N	-0-	-0-
BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
G-B MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	292767	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12807	- 20317
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	110802 X	110802	-0-	-0-	-0-	6346 1	104450 3	N	-0-			-0-
02	104400 X	100907	-0-	-3493	-0-	2713 1	98185 3	N	-0-			-0-
03	118754 X	118754	-0-	-0-	-0-	3194 1	115525 3	N	-0-			-0-
04	124391 X	124391	-0-	-0-	-0-	1990 1	122400 3	N	-0-			-0-
05	110794 X	104785	-0-	-6009	-0-	2906 1	101852 3	N	-0-			-0-
06	114930 X	92750	-0-	-22180	-0-	2943 1	89805 3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #:		110H	RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024												

BFMT EAST		WELL #:		118H	RRCID ->	292956	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11074	- 20859
01	161851 X	137871	-0-	-23980	-0-	1281 1	136588 3	N	-0-			-0-
02	149466 X	122197	-0-	-27269	-0-	2525 1	119667 3	N	-0-			-0-
03	159774 X	99846	-0-	-59928	-0-	2145 1	97696 3	N	-0-			-0-
04	150840 X	76914	-0-	-73926	-0-	1242 1	75658 3	N	-0-			-0-
05	147126 X	132397	-0-	-14729	-0-	2519 1	129872 3	N	-0-			-0-
06	133410 X	1144	-0-	-132266	-0-	25 1	1114 3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		119H	RRCID ->	292957	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10850	- 20863
01	162130 X	146170	-0-	-15960	-0-	1358 1	144809 3	N	-0-			-0-
02	166837 X	138018	-0-	-28819	-0-	2852 1	135160 3	N	-0-			-0-
03	178343 X	114980	-0-	-63363	-0-	2470 1	112504 3	N	-0-			-0-
04	172590 X	77377	-0-	-95213	-0-	1249 1	76114 3	N	-0-			-0-
05	168578 X	144959	-0-	-23619	-0-	2758 1	142194 3	N	-0-			-0-
06	142770 X	1237	-0-	-141533	-0-	27 1	1205 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	137454 X	121497	-0-	-15957	-0-	1128	1	120365	3	N	-0-		-0-
02	128483 X	128483	-0-	-0-	-0-	2655	4	125821	3	N	-0-		-0-
03	116808 X	100515	-0-	-16293	-0-	2159	7	98349	3	N	-0-		-0-
04	117570 X	71974	-0-	-45596	-0-	1162	1	70799	3	N	-0-		-0-
05	137330 X	130089	-0-	-7241	-0-	2475	13	127608	3	N	-0-		-0-
06	132900 X	1169	-0-	-131731	-0-	25	6	1139	3	N	-0-		-0-
							5						
							4						
BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144					
01	170159 X	136789	-0-	-33370	-0-	1270	1	135515	3	N	-0-		-0-
02	154628 X	122892	-0-	-31736	-0-	2540	4	120345	3	N	-0-		-0-
03	165292 X	100504	-0-	-64788	-0-	2159	7	98338	3	N	-0-		-0-
04	159960 X	69445	-0-	-90515	-0-	1121	1	68312	3	N	-0-		-0-
05	154721 X	136937	-0-	-17784	-0-	2606	12	134325	3	N	-0-		-0-
06	132390 X	1280	-0-	-131110	-0-	28	6	1247	3	N	-0-		-0-
							5						
							4						
BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219					
01	395436 X	269414	-0-	-126022	-0-	799	1	268613	3	N	-0-		-0-
02	0 W	309417	-0-	309417	309417	3151	2	306264	3	N	-0-		-0-
03	0 W	268412	-0-	268412	577829	2870	4	265540	3	N	-0-		-0-
04	0 W	132522	-0-	132522	710351	1406	2	131115	3	N	-0-		-0-
05	0 W	268737	-0-	268737	979088	3125	1	265610	3	N	-0-		-0-
06	0 W	3069	-0-	3069	982157	32	4	3037	3	N	-0-		-0-
							1						
							2						
							4						
BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597					
01	131874 X	111405	-0-	-20469	-0-	111405	3			N	-0-		-0-
02	118842 X	82499	-0-	-36343	-0-	82499	3			N	-0-		-0-
03	113429 X	47559	-0-	-65870	-0-	47559	3			N	-0-		-0-
04	109770 X	50403	-0-	-59367	-0-	50403	3			N	-0-		-0-
05	113429 X	92307	-0-	-21122	-0-	92307	3			N	-0-		-0-
06	107820 X	693	-0-	-107127	-0-	693	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	432884 X	244147	-0-	-188737	-0-	724	1	243421	3	N	-0-
						2	4				
02	329121 X	319518	-0-	-9603	-0-	3254	1	316262	3	N	-0-
						2	4				
03	331452 X	288864	-0-	-42588	-0-	3088	1	285774	3	N	-0-
						2	4				
04	317880 X	125743	-0-	-192137	-0-	1334	1	124408	3	N	-0-
						1	4				
05	341558 X	274687	-0-	-66871	-0-	3194	1	271491	3	N	-0-
						2	4				
06	330540 X	3147	-0-	-327393	-0-	33	1	3114	3	N	-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359		
01	121799 X	94120	-0-	-27679	-0-	94119	3	1	4	N	-0-
02	115565 X	81592	-0-	-33973	-0-	81592	3			N	-0-
03	123535 X	53863	-0-	-69672	-0-	53863	3			N	-0-
04	119550 X	56771	-0-	-62779	-0-	56771	3			N	-0-
05	102424 X	95114	-0-	-7310	-0-	95113	3	1	4	N	-0-
06	91080 X	716	-0-	-90364	-0-	716	3			N	-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775		
01	149234 X	137638	-0-	-11596	-0-	137636	3	2	4	N	-0-
02	139606 X	126867	-0-	-12739	-0-	199	1	126667	3	N	-0-
						1	4				
03	149234 X	128285	-0-	-20949	-0-	2596	1	125688	3	N	-0-
						1	4				
04	139230 X	83006	-0-	-56224	-0-	1491	1	81514	3	N	-0-
						1	4				
05	164257 X	164257	-0-	-0-	-0-	3441	1	160814	3	N	-0-
						2	4				
06	133200 X	1785	-0-	-131415	-0-	40	1	1745	3	N	-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695		
01	106609 X	58965	-0-	-47644	-0-	58964	3	1	4	N	-0-
02	58348 X	50991	-0-	-7357	-0-	80	1	50910	3	N	-0-
						1	4				
03	62589 X	56220	-0-	-6369	-0-	1138	1	55081	3	N	-0-
						1	4				
04	60570 X	48612	-0-	-11958	-0-	873	1	47738	3	N	-0-
						1	4				
05	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	1614	1	75434	3	N	-0-
						1	4				
06	57060 X	755	-0-	-56305	-0-	17	1	738	3	N	-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 11/24/2022			TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389		
01	428017 X	129310	-0-	-298707	-0-	129308	3	2	4	N	-0-
02	358933 X	117971	-0-	-240962	-0-	185	1	117784	3	N	-0-
						2	4				
03	153667 X	100544	-0-	-53123	-0-	100542	3	2	4	N	-0-
04	135300 X	74547	-0-	-60753	-0-	74546	3	1	4	N	-0-
05	139810 X	126309	-0-	-13501	-0-	126307	3	2	4	N	-0-
06	125130 X	1251	-0-	-123879	-0-	1251	3			N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID -> 294080		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	122521	3	1	4	N	-0-	-0-
02	113325 X	113325	-0-	-0-	-0-	178	1	113146	3	N	-0-	-0-
03	122953 X	122953	-0-	-0-	-0-	2488	1	120464	3	N	-0-	-0-
04	75085 X	75085	-0-	-0-	-0-	1349	1	73735	3	N	-0-	-0-
05	153745 X	153745	-0-	-0-	-0-	3221	1	150523	3	N	-0-	-0-
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 295195		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741				
01	50065 X	39850	-0-	-10215	-0-	2	1	39847	3	N	-0-	-0-
02	46835 X	35431	-0-	-11404	-0-	96	1	35334	3	N	-0-	-0-
03	46159 X	32341	-0-	-13818	-0-	118	1	32222	3	N	-0-	-0-
04	44670 X	40479	-0-	-4191	-0-	642	1	39836	3	N	-0-	-0-
05	44671 X	36645	-0-	-8026	-0-	935	1	35710	3	N	-0-	-0-
06	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 295196		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505				
01	438557 X	267014	-0-	-171543	-0-	13	1	266997	3	N	-0-	-0-
02	352292 X	234818	-0-	-117474	-0-	637	1	234175	3	N	-0-	-0-
03	357833 X	209750	-0-	-148083	-0-	763	1	208982	3	N	-0-	-0-
04	300210 X	201134	-0-	-99076	-0-	3192	1	197938	3	N	-0-	-0-
05	290098 X	222178	-0-	-67920	-0-	5667	1	216509	3	N	-0-	-0-
06	258390 X	232121	-0-	-26269	-0-	7449	1	224670	3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 12H		RRCID -> 295281		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977				
01	488963 X	305101	-0-	-183862	-0-	97	1	305000	3	N	-0-	-0-
02	457417 X	256407	-0-	-201010	-0-	17	1	256387	3	N	-0-	-0-
03	488963 X	200377	-0-	-288586	-0-	200375	3	2	4	N	-0-	-0-
04	400380 X	130627	-0-	-269753	-0-	130626	3	1	4	N	-0-	-0-
05	356934 X	339948	-0-	-16986	-0-	8961	1	330984	3	N	-0-	-0-
06	309792 X	309792	-0-	-0-	-0-	10810	1	298979	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 14H		RRCID ->	295282	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12971 - 22475	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	329995 X	121702	-0-	-208293	-0-	39 1	121662 3	N	-0-			-0-
						1 4						
02	250531 X	110929	-0-	-139602	-0-	7 1	110921 3	N	-0-			-0-
						1 4						
03	141794 X	114984	-0-	-26810	-0-	114983 3	1 4	N	-0-			-0-
04	137220 X	121575	-0-	-15645	-0-	121574 3	1 4	N	-0-			-0-
05	131936 X	95447	-0-	-36489	-0-	95446 3	1 4	N	-0-			-0-
06	117780 X	53377	-0-	-64403	-0-	53376 3	1 4	N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #: 512H		RRCID ->	295290	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9380 - 22042	
01	531402 X	453232	-0-	-78170	-0-	453230 3	2 4	N	-0-			-0-
02	497118 X	379014	-0-	-118104	-0-	379005 3	9 4	N	-0-			-0-
03	531402 X	311738	-0-	-219664	-0-	9 1	311721 3	N	-0-			-0-
						8 4						
04	480240 X	302637	-0-	-177603	-0-	302633 3	4 4	N	-0-			-0-
05	488436 X	183518	-0-	-304918	-0-	56 1	183460 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	438600 X	318195	-0-	-120405	-0-	180 1	318014 3	N	-0-			-0-
						1 4						
HACHAR 'A'		WELL #: 3H		RRCID ->	295311	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13681 - 23530	
01	SHUT IN	544409	-0-	544409	544409	103 1	544306 3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	571267	-0-	571267	1115676	111 1	571153 3	N	-0-			-0-
						3 4						
03	SHUT IN	468416	-0-	468416	1584092	212 1	468201 3	N	-0-			-0-
						3 4						
04	2012943 X	428851	-0-	-1584092	-0-	190 1	428658 3	N	-0-			-0-
						3 4						
05	702522 X	371037	-0-	-331485	-0-	169 1	370865 3	N	-0-			-0-
						3 4						
06	679860 X	159007	-0-	-520853	-0-	83 1	158923 3	N	-0-			-0-
						1 4						
HACHAR 'A'		WELL #: 4H		RRCID ->	295312	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13318 - 23245	
01	SHUT IN	561632	-0-	561632	561632	106 1	561526 3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	548532	-0-	548532	1110164	107 1	548418 3	N	-0-			-0-
						7 4						
03	SHUT IN	408824	-0-	408824	1518988	185 1	408633 3	N	-0-			-0-
						6 4						
*04	1949733 X	430745	-0-	-1518988	-0-	191 1	430549 3	N	-0-			-0-
						5 4						
*05	645265 X	368343	-0-	-276922	-0-	168 1	368172 3	N	-0-			-0-
						3 4						
*06	624450 X	NO RPT	-0-	-624450	-0-			N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS		WELL #: 16H		RRCID ->	295313	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	12913	PERF.	12962 - 23487	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	196528	-0-	196528	196528	145 1	196383 3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196528			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	157911	-0-	157911	354439	56 1	157855 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	512913	-0-	512913	867352	217 1	512694 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*06	1337746 X	470394	-0-	-867352	-0-	249 1	470143 3	N	-0-			-0-
						2 4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HACHAR 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 295314		COMPL. DATE 01/07/2024		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13167 - 23375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	482899	-0-	482899	482899	91	1 482808	3 N	-0-		-0-
02	SHUT IN	572651	-0-	572651	1055550	111	1 572537	3 N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	414719	-0-	414719	1470269	188	1 414528	3 N	-0-		-0-
04	1840167 X	369898	-0-	-1470269	-0-	164	1 369731	3 N	-0-		-0-
05	672545 X	368523	-0-	-304022	-0-	168	1 368352	3 N	-0-		-0-
06	650850 X	NO RPT	-0-	-650850	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 295315		COMPL. DATE 01/07/2024		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13401 - 22730	
01	SHUT IN	414302	-0-	414302	414302	78	1 414224	3 N	-0-		-0-
02	SHUT IN	571293	-0-	571293	985595	111	1 571180	3 N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	427460	-0-	427460	1413055	194	1 427265	3 N	-0-		-0-
04	1842757 X	429702	-0-	-1413055	-0-	190	1 429511	3 N	-0-		-0-
05	668360 X	-0-	-0-	-668360	-0-			N	-0-		-0-
06	646800 X	NO RPT	-0-	-646800	-0-			N	NO RPT		-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 131H		RRCID -> 295355		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10743 - 20604	
01	SHUT-IN	545326	-0-	545326	2070713	41	1 545283	3 N	-0-		-0-
02	2507174 X	436461	-0-	-2070713	-0-	87	1 436372	3 N	-0-		-0-
03	548018 X	327409	-0-	-220609	-0-	92	1 327315	3 N	-0-		-0-
04	530340 X	154641	-0-	-375699	-0-	33	1 154607	3 N	-0-		-0-
05	548018 X	378055	-0-	-169963	-0-	95	1 377958	3 N	-0-		-0-
06	530340 X	3863	-0-	-526477	-0-	3	1 3860	3 N	-0-		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 19H		RRCID -> 295386		COMPL. DATE 02/13/2024		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12785 - 23749	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	161363	-0-	161363	161363	119	1 161244	3 N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161363			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	140804	-0-	140804	302167	50	1 140754	3 N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	533415	-0-	533415	835582	226	1 533187	3 N	-0-		-0-
*06	1329882 X	494300	-0-	-835582	-0-	262	1 494036	3 N	-0-		-0-

BFMT EAST - ROSA A		WELL #: 132H		RRCID -> 295387		COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10834 - 23700	
01	SHUT-IN	550499	-0-	550499	2151159	42	1 550455	3 N	-0-		-0-
02	2632008 X	480849	-0-	-2151159	-0-	96	1 480751	3 N	-0-		-0-
03	696787 X	426663	-0-	-270124	-0-	120	1 426541	3 N	-0-		-0-
04	674310 X	139278	-0-	-535032	-0-	29	1 139248	3 N	-0-		-0-
05	696787 X	384130	-0-	-312657	-0-	97	1 384031	3 N	-0-		-0-
06	674310 X	206082	-0-	-468228	-0-	177	1 205903	3 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT EAST		WELL #: 138H		RRCID ->	295406	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10825	-	20499		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	535556 X	199809	-0-	-335747	-0-	199807	3 2 4			N	-0-				-0-
02	452284 X	193132	-0-	-259152	-0-	23	1 1 4	193107	3	N	-0-				-0-
03	377766 X	137479	-0-	-240287	-0-	1407	1 1 4	136071	3	N	-0-				-0-
04	291840 X	150306	-0-	-141534	-0-	1	1 1 4	150303	3	N	-0-				-0-
05	275156 X	241415	-0-	-33741	-0-	3805	1 1 4	237608	3	N	-0-				-0-
06	199800 X	56	-0-	-199744	-0-	56	2 4 1			N	-0-				-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 130H		RRCID ->	295407	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10773	-	22497		
01	SHUT IN	522156	-0-	522156	2133164	40	1 1 4	522115	3	N	-0-				-0-
02	2556724 X	423560	-0-	-2133164	-0-	85	1 1 4	423475	3	N	-0-				-0-
03	549816 X	290523	-0-	-259293	-0-	82	1 1 4	290441	3	N	-0-				-0-
04	532080 X	129384	-0-	-402696	-0-	27	1 1 4	129357	3	N	-0-				-0-
05	549816 X	369941	-0-	-179875	-0-	93	1 1 4	369847	3	N	-0-				-0-
06	532080 X	197338	-0-	-334742	-0-	170	1 1 4	197168	3	N	-0-				-0-
BFMT EAST		WELL #: 139H		RRCID ->	295446	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	10939	-	18146		
01	523466 X	108928	-0-	-414538	-0-	108927	3 1 4			N	-0-				-0-
02	393820 X	116403	-0-	-277417	-0-	14	1 1 4	116388	3	N	-0-				-0-
03	298158 X	99048	-0-	-199110	-0-	1014	1 1 4	98033	3	N	-0-				-0-
04	150360 X	80646	-0-	-69714	-0-	80645	3 1 4			N	-0-				-0-
05	155372 X	119650	-0-	-35722	-0-	119649	3 1 4			N	-0-				-0-
06	120420 X	-0-	-0-	-120420	-0-					N	-0-				-0-
BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID ->	295589	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10713	-	23164		
01	533882 X	249932	-0-	-283950	-0-	249930	3 2 4			N	-0-				-0-
02	454720 X	177012	-0-	-277708	-0-	21	1 1 4	176989	3	N	-0-				-0-
03	407464 X	196491	-0-	-210973	-0-	2011	1 1 4	194478	3	N	-0-				-0-
04	320370 X	145184	-0-	-175186	-0-	1	1 1 4	145182	3	N	-0-				-0-
05	282534 X	211338	-0-	-71196	-0-	3331	1 2 4	208005	3	N	-0-				-0-
06	241860 X	55	-0-	-241805	-0-	55	2 4 1			N	-0-				-0-
LM 1870 - WNH A		WELL #: 104H		RRCID ->	295775	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12719	-	24567		
01	490017 X	295174	-0-	-194843	-0-	40	1 2 4	295132	3	N	-0-				-0-
02	371171 X	231011	-0-	-140160	-0-	231009	3 2 4			N	-0-				-0-
03	365025 X	52287	-0-	-312738	-0-	9	1 1 4	52277	3	N	-0-				-0-
04	285660 X	248817	-0-	-36843	-0-	248815	3 2 4			N	-0-				-0-
05	295182 X	217153	-0-	-78029	-0-	73	1 1 4	217078	3	N	-0-				-0-
06	285660 X	-0-	-0-	-285660	-0-	2	2 4			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HACHAR W		WELL #: 100H		RRCID ->	295948	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL DEPTH	12491	PERF.12420 - 18470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	461063 X	169307	-0-	-291756	-0-	72 1	169233 3	N	-0-	-0-
						2 4				
02	335791 X	140330	-0-	-195461	-0-	140325 3	5 4	N	-0-	-0-
03	250604 X	121292	-0-	-129312	-0-	121287 3	5 4	N	-0-	-0-
04	235080 X	125297	-0-	-109783	-0-	125294 3	3 4	N	-0-	-0-
05	169322 X	93330	-0-	-75992	-0-	93329 3	1 4	N	-0-	-0-
06	163860 X	107398	-0-	-56462	-0-	107397 3	1 4	N	-0-	-0-
MARTIN - MB E		WELL #: 104H		RRCID ->	296104	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11974	PERF.12000 - 22717
01	614730 X	407878	-0-	-206852	-0-	60 1	407816 3	N	-0-	-0-
						2 4				
02	575070 X	405702	-0-	-169368	-0-	79 1	405622 3	N	-0-	-0-
						1 4				
03	614730 X	352175	-0-	-262555	-0-	79 1	352094 3	N	-0-	-0-
						2 4				
04	559170 X	320451	-0-	-238719	-0-	71 1	320378 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	513546 X	292350	-0-	-221196	-0-	76 1	292272 3	N	-0-	-0-
						2 4				
06	419700 X	265144	-0-	-154556	-0-	67 1	265075 3	N	-0-	-0-
						2 4				
MARTIN - MB F		WELL #: 105H		RRCID ->	296167	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11812 - 22790
01	661106 X	458901	-0-	-202205	-0-	68 1	458831 3	N	-0-	-0-
						2 4				
02	618454 X	409200	-0-	-209254	-0-	79 1	409120 3	N	-0-	-0-
						1 4				
03	661106 X	362969	-0-	-298137	-0-	81 1	362886 3	N	-0-	-0-
						2 4				
04	627000 X	340252	-0-	-286748	-0-	76 1	340174 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	559271 X	331837	-0-	-227434	-0-	86 1	331749 3	N	-0-	-0-
						2 4				
06	444090 X	297782	-0-	-146308	-0-	76 1	297704 3	N	-0-	-0-
						2 4				
BFMT EAST		WELL #: 2P		RRCID ->	297077	COMPL. DATE	12/28/2023	TOTAL DEPTH	11153	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OCHO		WELL #: 109H		RRCID ->	297123	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12674 - 23975
01	0	357189	-0-	357189	527808	91 1	357098 3	N	-0-	-0-
02	0	522868	-0-	522868	1050676	159 1	522706 3	N	-0-	-0-
						3 4				
03	0	504401	-0-	504401	1555077	152 1	504246 3	N	-0-	-0-
						3 4				
04	1961964 X	406887	-0-	-1555077	-0-	120 1	406764 3	N	-0-	-0-
						3 4				
05	629610 X	325163	-0-	-304447	-0-	151 1	325009 3	N	-0-	-0-
						3 4				
06	609300 X	218075	-0-	-391225	-0-	85 1	217988 3	N	-0-	-0-
						2 4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BFMT EAST WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	188204	-0-	188204	1154183	46	1	188156	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	1293249 X	139066	-0-	-1154183	-0-	43	1	139021	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	351633 X	101483	-0-	-250150	-0-	38	1	101443	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	340290 X	79489	-0-	-260801	-0-	29	1	79459	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	351633 X	120146	-0-	-231487	-0-	31	1	120113	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	340290 X	1203	-0-	-339087	-0-	1	1	1202	3	N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896

01	0	312290	-0-	312290	475184	79	1	312211	3	N	-0-			-0-
						108	1	356342	3	N	-0-			-0-
02	831637 X	356453	-0-	-475184	-0-	3	4							
03	401450 X	337692	-0-	-63758	-0-	102	1	337587	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	388500 X	255965	-0-	-132535	-0-	75	1	255887	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	401450 X	222787	-0-	-178663	-0-	104	1	222680	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	388500 X	99032	-0-	-289468	-0-	39	1	98991	3	N	-0-			-0-
						2	4							

BFMT EAST WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344

01	0	562396	-0-	562396	2208962	138	1	562256	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	2678877 X	469915	-0-	-2208962	-0-	144	1	469769	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	673940 X	494983	-0-	-178957	-0-	183	1	494798	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	652200 X	142340	-0-	-509860	-0-	53	1	142286	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	673940 X	422529	-0-	-251411	-0-	107	1	422419	3	N	-0-			-0-
						3	4							
06	652200 X	200878	-0-	-451322	-0-	220	1	200656	3	N	-0-			-0-
						2	4							

BFMT EAST WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405

01	0	549273	-0-	549273	2240735	135	1	549136	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	2687905 X	447170	-0-	-2240735	-0-	137	1	447031	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	688448 X	344725	-0-	-343723	-0-	128	1	344595	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	666240 X	114830	-0-	-551410	-0-	43	1	114787	3	N	-0-			-0-
						100	1	393872	3	N	-0-			-0-
05	688448 X	393973	-0-	-294475	-0-	1	4							
						1	4							
06	666240 X	221687	-0-	-444553	-0-	242	1	221444	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 134H		RRCID -> 297281		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	333901	-0-	333901	-0-	82	1	333817	3	N	-0-		-0-
02	248100 X	248100	-0-	-0-	-0-	76	1	248022	3	N	-0-		-0-
03	589868 X	172210	-0-	-417658	-0-	64	1	172144	3	N	-0-		-0-
04	570840 X	116343	-0-	-454497	-0-	43	1	116299	3	N	-0-		-0-
05	589868 X	168049	-0-	-421819	-0-	43	1	168004	3	N	-0-		-0-
06	570840 X	1713	-0-	-569127	-0-	2	1	1711	3	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A		WELL #: 100H		RRCID -> 297489		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692					
04	0	72266	-0-	72266	72266	72265	3	1	4	N	-0-		-0-
05	0	503141	-0-	503141	575407	503136	3	5	4	N	-0-		-0-
06	0	236869	-0-	236869	812276	236868	3	1	4	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 100H		RRCID -> 297504		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BFMT WEST		WELL #: 101H		RRCID -> 297505		COMPL. DATE 12/03/2023		TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BFMT WEST		WELL #: 102H		RRCID -> 297506		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BFMT WEST		WELL #: 103H		RRCID -> 297507		COMPL. DATE 11/26/2023		TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1085	-0-	-925	-0-	50	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1051	-0-	-747	-0-	49	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	51	1	998	2	N	-0-			-0-

MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735														
01	108159 X	91639	-0-	-16520	-0-	2747	1	88882	2	N	9			9
02	101181 X	85146	-0-	-16035	-0-	2973	1	82170	2	N	3	6	1	6
03	97619 X	82208	-0-	-15411	-0-	2890	1	79316	2	N	2	6	1	2
04	90930 X	79148	-0-	-11782	-0-	2903	1	76243	2	N	2			4
05	91636 X	75942	-0-	-15694	-0-	2955	1	72986	2	N	1			5
06	88680 X	74810	-0-	-13870	-0-	2838	1	71972	2	N	-0-			5

PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494														
01	276334 X	208194	-0-	-68140	-0-	208194	2			N	-0-			-0-
02	239482 X	186821	-0-	-52661	-0-	186821	2			N	-0-			-0-
03	253735 X	191260	-0-	-62475	-0-	191260	2			N	-0-			-0-
04	231120 X	174852	-0-	-56268	-0-	174852	2			N	-0-			-0-
05	222735 X	172583	-0-	-50152	-0-	172583	2			N	-0-			-0-
06	201480 X	159187	-0-	-42293	-0-	159187	2			N	-0-			-0-

PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112														
01	289819 X	182514	-0-	-107305	-0-	182514	2			N	-0-			-0-
02	253228 X	162667	-0-	-90561	-0-	162667	2			N	-0-			-0-
03	229865 X	155548	-0-	-74317	-0-	155548	2			N	-0-			-0-
04	206730 X	104313	-0-	-102417	-0-	104313	2			N	-0-			-0-
05	197687 X	151262	-0-	-46425	-0-	151262	2			N	-0-			-0-
06	176640 X	148708	-0-	-27932	-0-	148708	2			N	-0-			-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396														
01	104749 X	49036	-0-	-55713	-0-	783	1	48253	2	N	-0-			-0-
02	76502 X	53318	-0-	-23184	-0-	849	1	52469	2	N	-0-			-0-
03	71517 X	50439	-0-	-21078	-0-	871	1	49568	2	N	-0-			-0-
04	59280 X	45035	-0-	-14245	-0-	749	1	44286	2	N	-0-			-0-
05	57009 X	43650	-0-	-13359	-0-	751	1	42899	2	N	-0-			-0-
06	55170 X	41493	-0-	-13677	-0-	731	1	40762	2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125														
01	198545 X	198545	-0-	-0-	-0-	31	1	198514	3	N	-0-			-0-
02	140273 X	101275	-0-	-38998	-0-	35	1	101240	3	N	-0-			-0-
03	187581 X	65	-0-	-187516	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	192150 X	-0-	-0-	-192150	-0-					N	-0-			-0-
05	198555 X	-0-	-0-	-198555	-0-					N	-0-			-0-
06	192150 X	-0-	-0-	-192150	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11735	-	19155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155207	X	155207	-0-	-0-	-0-	73 1	155134	3	N	-0-			-0-
02	133012	X	133012	-0-	-0-	-0-	52 1	132960	3	N	-0-			-0-
03	177227	X	122595	-0-	-54632	-0-	125 1	122470	3	N	-0-			-0-
04	171510	X	8209	-0-	-163301	-0-	3 1	8206	3	N	-0-			-0-
05	177227	X	100055	-0-	-77172	-0-	37 1	100018	3	N	-0-			-0-
06	150210	X	111929	-0-	-38281	-0-	30 1	111899	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10959	-	19679
01	361208	X	361208	-0-	-0-	-0-	56 1	361152	3	N	-0-			-0-
02	331954	X	331954	-0-	-0-	-0-	114 1	331840	3	N	-0-			-0-
03	260006	X	260006	-0-	-0-	-0-	71 1	259935	3	N	-0-			-0-
04	267360	X	97128	-0-	-170232	-0-	36 1	97092	3	N	-0-			-0-
05	276272	X	197766	-0-	-78506	-0-	56 1	197710	3	N	-0-			-0-
06	267538	X	267538	-0-	-0-	-0-	79 1	267459	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11047	-	20098
01	356064	X	356064	-0-	-0-	-0-	55 1	356009	3	N	-0-			-0-
02	330940	X	330940	-0-	-0-	-0-	114 1	330826	3	N	-0-			-0-
03	267676	X	267676	-0-	-0-	-0-	73 1	267603	3	N	-0-			-0-
04	257553	X	257553	-0-	-0-	-0-	97 1	257456	3	N	-0-			-0-
05	261671	X	261349	-0-	-322	-0-	74 1	261275	3	N	-0-			-0-
06	253230	X	242898	-0-	-10332	-0-	72 1	242826	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11464	-	18707
01	230764	X	181330	-0-	-49434	-0-	85 1	181245	3	N	-0-			-0-
02	186285	X	186285	-0-	-0-	-0-	72 1	186213	3	N	-0-			-0-
03	169787	X	155902	-0-	-13885	-0-	159 1	155743	3	N	-0-			-0-
04	175470	X	12392	-0-	-163078	-0-	5 1	12387	3	N	-0-			-0-
05	181319	X	120572	-0-	-60747	-0-	44 1	120528	3	N	-0-			-0-
06	175470	X	81413	-0-	-94057	-0-	22 1	81391	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11569	-	18615
01	278518	X	278518	-0-	-0-	-0-	131 1	278387	3	N	-0-			-0-
02	301775	X	301775	-0-	-0-	-0-	117 1	301658	3	N	-0-			-0-
03	260138	X	260138	-0-	-0-	-0-	264 1	259874	3	N	-0-			-0-
04	269520	X	76966	-0-	-192554	-0-	30 1	76936	3	N	-0-			-0-
05	278504	X	843	-0-	-277661	-0-	843 3			N	-0-			-0-
06	269520	X	-0-	-0-	-269520	-0-				N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	297295	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	11106	-	20106
02	0		177379	-0-	177379		61 1	177318	3	N	-0-			-0-
03	0		446027	-0-	446027	623406	121 1	445906	3	N	-0-			-0-
04	1048455	X	425049	-0-	-623406	-0-	160 1	424889	3	N	-0-			-0-
05	472998	X	404486	-0-	-68512	-0-	114 1	404372	3	N	-0-			-0-
06	457740	X	361883	-0-	-95857	-0-	107 1	361776	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	297296	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10996	-	21102
02	0		145510	-0-	145510	145510	50 1	145460	3	N	-0-			-0-
03	0		398515	-0-	398515	544025	109 1	398406	3	N	-0-			-0-
04	940086	X	396061	-0-	-544025	-0-	149 1	395912	3	N	-0-			-0-
05	433256	X	379527	-0-	-53729	-0-	107 1	379420	3	N	-0-			-0-
06	419280	X	328901	-0-	-90379	-0-	97 1	328804	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 2H RRCID -> 297390 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11185 - 23166														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	40868	-0-	40868	40868	42 1	40826 3		N	-0-			-0-
04		0	324557	-0-	324557	365425	127 1	324430 3		N	-0-			-0-
05		0	374647	-0-	374647	740072	138 1	374509 3		N	-0-			-0-
*06	1103797	X	363725	-0-	-740072	-0-	97 1	363628 3		N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593														
01	211513	X	-0-	-0-	-211513	-0-				N	-0-			-0-
02	195489	X	54924	-0-	-140565	-0-	832 1	54092 3		N	-0-			-0-
03	208971	X	176477	-0-	-32494	-0-	2822 1	173655 3		N	-0-			-0-
04	195690	X	157092	-0-	-38598	-0-	2767 1	154325 3		N	-0-			-0-
05	154499	X	154499	-0-	-0-	-0-	3373 1	151126 3		N	-0-			-0-
06	170790	X	141835	-0-	-28955	-0-	2129 1	139706 3		N	-0-			-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916														
01	243908	X	207932	-0-	-35976	-0-	3189 1	204743 3		N	-0-			-0-
02	219994	X	185585	-0-	-34409	-0-	2810 1	182775 3		N	-0-			-0-
03	226889	X	193344	-0-	-33545	-0-	3091 1	190253 3		N	-0-			-0-
04	212520	X	70364	-0-	-142156	-0-	1240 1	69124 3		N	-0-			-0-
05	212412	X	141315	-0-	-71097	-0-	3086 1	138229 3		N	-0-			-0-
06	201210	X	186981	-0-	-14229	-0-	2806 1	184175 3		N	-0-			-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285														
01	243691	X	194524	-0-	-49167	-0-	2983 1	191541 3		N	-0-			-0-
02	217268	X	172051	-0-	-45217	-0-	2605 1	169446 3		N	-0-			-0-
03	220193	X	176371	-0-	-43822	-0-	2820 1	173551 3		N	-0-			-0-
04	204870	X	63649	-0-	-141221	-0-	1121 1	62528 3		N	-0-			-0-
05	202740	X	107842	-0-	-94898	-0-	2355 1	105487 3		N	-0-			-0-
06	188250	X	NO RPT	-0-	-188250	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
CORSAIR-ZAMORA B			WELL #:	6H	RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	11671 -	21691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		283960 X	30136	-0-	-253824	-0-	462	1	29674	3	Y	-0-			-0-
02		265640 X	165016	-0-	-100624	-0-	2499	1	162517	3	Y	-0-			-0-
03		283960 X	258095	-0-	-25865	-0-	4127	1	253968	3	Y	-0-			-0-
04		276390 X	240279	-0-	-36111	-0-	4233	1	236046	3	Y	-0-			-0-
*05		243092 X	243092	-0-	-0-	-0-	5308	1	237784	3	Y	-0-			-0-
06		229929 X	229929	-0-	-0-	-0-	3451	1	226478	3	Y	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA C			WELL #:	7H	RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11620 -	21053		
01		358794 X	72865	-0-	-285929	-0-	1117	1	71748	3	Y	-0-			-0-
02		321117 X	158486	-0-	-162631	-0-	2400	1	156086	3	Y	-0-			-0-
03		327515 X	201650	-0-	-125865	-0-	3224	1	198426	3	Y	-0-			-0-
04		303120 X	187251	-0-	-115869	-0-	3298	1	183953	3	Y	-0-			-0-
*05		188330 X	188330	-0-	-0-	-0-	4112	1	184218	3	Y	-0-			-0-
06		175722 X	175722	-0-	-0-	-0-	2637	1	173085	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE PSA			WELL #:	1000H	RRCID ->	295401	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	10325 -	20506		
01		328662 X	286230	-0-	-42432	-0-	4390	1	281840	3	N	-0-			-0-
02		294959 X	248573	-0-	-46386	-0-	3764	1	244809	3	N	-0-			-0-
03		302839 X	256472	-0-	-46367	-0-	4101	1	252371	3	N	-0-			-0-
04		287730 X	218958	-0-	-68772	-0-	3857	1	215101	3	N	-0-			-0-
05		296670 X	239280	-0-	-57390	-0-	5224	1	234056	3	N	-0-			-0-
*06		276990 X	232666	-0-	-44324	-0-	3492	1	229174	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W. A.			WELL #:	1000H	RRCID ->	296269	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10280 -	18391		
01		970141 X	467608	-0-	-502533	-0-	7171	1	460437	3	N	-0-			-0-
02		409698 X	409698	-0-	-0-	-0-	6204	1	403494	3	N	-0-			-0-
03		429009 X	423276	-0-	-5733	-0-	6768	1	416508	3	N	-0-			-0-
04		415170 X	153499	-0-	-261671	-0-	2704	1	150795	3	N	-0-			-0-
05		429009 X	233598	-0-	-195411	-0-	5100	1	228498	3	N	-0-			-0-
06		415170 X	392554	-0-	-22616	-0-	5891	1	386663	3	N	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA D			WELL #:	8H	RRCID ->	297073	COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL DEPTH	11742	PERF.	11610 -	22625		
01		0	120016	-0-	120016	120016	1841	1	118175	3	Y	-0-			-0-
02		522867 X	402851	-0-	-120016	-0-	6101	1	396750	3	Y	-0-			-0-
03		483569 X	475906	-0-	-7663	-0-	7610	1	468296	3	Y	-0-			-0-
04		467970 X	427053	-0-	-40917	-0-	7523	1	419530	3	Y	-0-			-0-
05		483569 X	411317	-0-	-72252	-0-	8981	1	402336	3	Y	-0-			-0-
06		467970 X	369473	-0-	-98497	-0-	5545	1	363928	3	Y	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA E			WELL #:	9H	RRCID ->	297074	COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	11825 -	22430		
01		0	50391	-0-	50391	50391	773	1	49618	3	Y	-0-			-0-
02		249277 X	198886	-0-	-50391	-0-	3012	1	195874	3	Y	-0-			-0-
03		252371 X	248076	-0-	-4295	-0-	3967	1	244109	3	Y	-0-			-0-
04		244230 X	235837	-0-	-8393	-0-	4154	1	231683	3	Y	-0-			-0-
05		252371 X	240961	-0-	-11410	-0-	5261	1	235700	3	Y	-0-			-0-
06		244230 X	228320	-0-	-15910	-0-	3426	1	224894	3	Y	-0-			-0-

GARZA-NEC A			WELL #:	1000H	RRCID ->	297080	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GARZA-NEC B			WELL #:		1001H	RRCID ->	297323	COMPL. DATE	01/22/2024	TOTAL DEPTH	11587 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915									
FASKEN STATE					WELL #:		201H	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337 PERF. 9425 - 16990	
01		189100 X	163804	-0-	-25296	-0-	1217	1	162587	2	N	-0-		-0-
02		169824 X	151794	-0-	-18030	-0-	1144	1	150650	2	N	-0-		-0-
03		175243 X	157991	-0-	-17252	-0-	1241	1	156750	2	N	-0-		-0-
04		164310 X	150810	-0-	-13500	-0-	1580	1	149230	2	N	-0-		-0-
05		169291 X	151453	-0-	-17838	-0-	1613	1	149840	2	N	-0-		-0-
06		158520 X	NO RPT	-0-	-158520	-0-					N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE					WELL #:		201H	RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046 PERF. 9619 - 17727	
01		177103 X	146180	-0-	-30923	-0-	1083	1	145097	2	N	-0-		-0-
02		161530 X	132888	-0-	-28642	-0-	1063	1	131825	2	N	-0-		-0-
03		172670 X	145120	-0-	-27550	-0-	1116	1	144004	2	N	-0-		-0-
04		157770 X	139127	-0-	-18643	-0-	1086	1	138041	2	N	-0-		-0-
05		153016 X	141709	-0-	-11307	-0-	1100	1	140609	2	N	-0-		-0-
06		141450 X	NO RPT	-0-	-141450	-0-					N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE					WELL #:		202H	RRCID ->	293099	COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122 PERF. 9076 - 15587	
01		129363 X	105863	-0-	-23500	-0-	784	1	105079	2	N	-0-		-0-
02		114666 X	94917	-0-	-19749	-0-	759	1	94158	2	N	-0-		-0-
03		111228 X	103508	-0-	-7720	-0-	796	1	102712	2	N	-0-		-0-
04		107640 X	101086	-0-	-6554	-0-	789	1	100297	2	N	-0-		-0-
05		111228 X	101282	-0-	-9946	-0-	786	1	100496	2	N	-0-		-0-
06		102450 X	NO RPT	-0-	-102450	-0-					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH					WELL #:		202H	RRCID ->	293389	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 9949 - 14416	
01		140213 X	131977	-0-	-8236	-0-	2070	1	129907	2	N	-0-		-0-
02		127919 X	118227	-0-	-9692	-0-	1855	1	116372	2	N	-0-		-0-
03		132618 X	124852	-0-	-7766	-0-	2013	1	122839	2	N	-0-		-0-
04		127710 X	120943	-0-	-6767	-0-	1929	1	119014	2	N	-0-		-0-
05		131967 X	121861	-0-	-10106	-0-	1967	1	119894	2	N	-0-		-0-
06		127710 X	NO RPT	-0-	-127710	-0-					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH					WELL #:		203H	RRCID ->	293401	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714 PERF.10117 - 14585	
01		131099 X	112863	-0-	-18236	-0-	1770	1	111093	2	N	-0-		-0-
02		113129 X	102337	-0-	-10792	-0-	1606	1	100731	2	N	-0-		-0-
03		116281 X	106537	-0-	-9744	-0-	1718	1	104819	2	N	-0-		-0-
04		109230 X	101900	-0-	-7330	-0-	1625	1	100275	2	N	-0-		-0-
05		112871 X	103304	-0-	-9567	-0-	1667	1	101637	2	N	-0-		-0-
06		109230 X	NO RPT	-0-	-109230	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	293423	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9919 - 19731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		184171 X	157936	-0-	-26235	-0-	2477 1	155459 2	N	-0-			-0-
02		142610 X	142610	-0-	-0-	-0-	2237 1	140373 2	N	-0-			-0-
03		150634 X	150634	-0-	-0-	-0-	2428 1	148206 2	N	-0-			-0-
04		152850 X	148587	-0-	-4263	-0-	2370 1	146217 2	N	-0-			-0-
05		157945 X	150871	-0-	-7074	-0-	2435 1	148436 2	N	-0-			-0-
06		152850 X	NO RPT	-0-	-152850	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	294055	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	11419 - 20948	
01		293911 X	168807	-0-	-125104	-0-	144 1	168663 2	N	-0-			-0-
02		246732 X	123598	-0-	-123134	-0-	75 1	123523 2	N	-0-			-0-
03		252495 X	171286	-0-	-81209	-0-	52 1	171234 2	N	-0-			-0-
04		236910 X	153308	-0-	-83602	-0-	41 1	153267 2	N	-0-			-0-
05		230578 X	150987	-0-	-79591	-0-	131 1	150856 2	N	-0-			-0-
06		165750 X	NO RPT	-0-	-165750	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		202H	RRCID ->	294106	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9443 - 19191	
01		161262 X	94149	-0-	-67113	-0-	700 1	93449 2	N	-0-			-0-
02		145145 X	91157	-0-	-53988	-0-	687 1	90470 2	N	-0-			-0-
03		153047 X	135426	-0-	-17621	-0-	1064 1	134362 2	N	-0-			-0-
04		139555 X	139555	-0-	-0-	-0-	1463 1	138092 2	N	-0-			-0-
05		125317 X	125317	-0-	-0-	-0-	1334 1	123983 2	N	-0-			-0-
06		131070 X	NO RPT	-0-	-131070	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		203H	RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530 - 18763	
01		177661 X	147976	-0-	-29685	-0-	1100 1	146876 2	N	-0-			-0-
02		147958 X	138419	-0-	-9539	-0-	1043 1	137376 2	N	-0-			-0-
03		158162 X	137062	-0-	-21100	-0-	1077 1	135985 2	N	-0-			-0-
04		153060 X	121592	-0-	-31468	-0-	1274 1	120318 2	N	-0-			-0-
05		152179 X	121273	-0-	-30906	-0-	1291 1	119982 2	N	-0-			-0-
06		143190 X	NO RPT	-0-	-143190	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		206H	RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625 - 17563	
01		328538 X	231039	-0-	-97499	-0-	1717 1	229322 2	N	-0-			-0-
02		288927 X	195883	-0-	-93044	-0-	1476 1	194407 2	N	-0-			-0-
03		292516 X	211807	-0-	-80709	-0-	1664 1	210143 2	N	-0-			-0-
04		250500 X	186572	-0-	-63928	-0-	1955 1	184617 2	N	-0-			-0-
05		240529 X	202475	-0-	-38054	-0-	2156 1	200319 2	N	-0-			-0-
06		223590 X	NO RPT	-0-	-223590	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		207H	RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575 - 17329	
01		281418 X	182665	-0-	-98753	-0-	1358 1	181307 2	N	-0-			-0-
02		245862 X	165404	-0-	-80458	-0-	1246 1	164158 2	N	-0-			-0-
03		254013 X	254013	-0-	-0-	-0-	1996 1	252017 2	N	-0-			-0-
04		239579 X	239579	-0-	-0-	-0-	2511 1	237068 2	N	-0-			-0-
05		246568 X	246568	-0-	-0-	-0-	2626 1	243942 2	N	-0-			-0-
06		245820 X	NO RPT	-0-	-245820	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		204H	RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710 - 17092	
01		207452 X	153916	-0-	-53536	-0-	1144 1	152772 2	N	-0-			-0-
02		180177 X	141772	-0-	-38405	-0-	1068 1	140704 2	N	-0-			-0-
03		178870 X	142659	-0-	-36211	-0-	1121 1	141538 2	N	-0-			-0-
04		166080 X	131760	-0-	-34320	-0-	1381 1	130379 2	N	-0-			-0-
05		171616 X	126799	-0-	-44817	-0-	1350 1	125449 2	N	-0-			-0-
06		148950 X	NO RPT	-0-	-148950	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915											
FASKEN STATE			WELL #: 205H		RRCID -> 294263			COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600		- 16798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	** DISPOSITIONS **	EOM	
0					AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	158286 X	111413	-0-	-46873	-0-	828	1	110585	2	N	-0-			-0-
02	126498 X	105935	-0-	-20563	-0-	798	1	105137	2	N	-0-			-0-
03	129890 X	110951	-0-	-18939	-0-	872	1	110079	2	N	-0-			-0-
04	125070 X	96326	-0-	-28744	-0-	1009	1	95317	2	N	-0-			-0-
05	129239 X	107139	-0-	-22100	-0-	1141	1	105998	2	N	-0-			-0-
06	109590 X	NO RPT	-0-	-109590	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 208H		RRCID -> 294303			COMPL. DATE 12/25/2022		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375		- 19350		
01	258519 X	258519	-0-	-0-	-0-	1921	1	256598	2	N	-0-			-0-
02	223731 X	223731	-0-	-0-	-0-	1686	1	222045	2	N	-0-			-0-
03	232753 X	232753	-0-	-0-	-0-	1829	1	230924	2	N	-0-			-0-
04	220785 X	220785	-0-	-0-	-0-	2314	1	218471	2	N	-0-			-0-
05	224688 X	221701	-0-	-2987	-0-	2361	1	219340	2	N	-0-			-0-
06	217440 X	NO RPT	-0-	-217440	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 209H		RRCID -> 294304			COMPL. DATE 12/24/2022		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360		- 19335		
01	282960 X	282960	-0-	-0-	-0-	2103	1	280857	2	N	-0-			-0-
02	252711 X	252711	-0-	-0-	-0-	1904	1	250807	2	N	-0-			-0-
03	254127 X	254127	-0-	-0-	-0-	1997	1	252130	2	N	-0-			-0-
04	239788 X	239788	-0-	-0-	-0-	2513	1	237275	2	N	-0-			-0-
05	227939 X	227939	-0-	-0-	-0-	2427	1	225512	2	N	-0-			-0-
06	217440 X	NO RPT	-0-	-217440	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 211H		RRCID -> 294307			COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699		- 16711		
01	297472 X	297472	-0-	-0-	-0-	2211	1	295261	2	N	-0-			-0-
02	265486 X	265486	-0-	-0-	-0-	2001	1	263485	2	N	-0-			-0-
03	272963 X	272963	-0-	-0-	-0-	2145	1	270818	2	N	-0-			-0-
04	252159 X	252159	-0-	-0-	-0-	2643	1	249516	2	N	-0-			-0-
05	241889 X	241889	-0-	-0-	-0-	2576	1	239313	2	N	-0-			-0-
06	176250 X	NO RPT	-0-	-176250	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 212H		RRCID -> 294417			COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072		- 16901		
01	223038 X	223038	-0-	-0-	-0-	1658	1	221380	2	N	-0-			-0-
02	194469 X	194469	-0-	-0-	-0-	1465	1	193004	2	N	-0-			-0-
03	194663 X	194663	-0-	-0-	-0-	1530	1	193133	2	N	-0-			-0-
04	182848 X	182848	-0-	-0-	-0-	1916	1	180932	2	N	-0-			-0-
05	179314 X	179314	-0-	-0-	-0-	1909	1	177405	2	N	-0-			-0-
06	134880 X	NO RPT	-0-	-134880	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 213H		RRCID -> 294418			COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621		- 17005		
01	283365 X	283365	-0-	-0-	-0-	2106	1	281259	2	N	-0-			-0-
02	248470 X	248470	-0-	-0-	-0-	1872	1	246598	2	N	-0-			-0-
03	252429 X	252429	-0-	-0-	-0-	1983	1	250446	2	N	-0-			-0-
04	235029 X	235029	-0-	-0-	-0-	2463	1	232566	2	N	-0-			-0-
05	228947 X	228947	-0-	-0-	-0-	2438	1	226509	2	N	-0-			-0-
06	167280 X	NO RPT	-0-	-167280	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE			WELL #: 214H		RRCID -> 294419			COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673		- 16871		
01	253789 X	253789	-0-	-0-	-0-	1886	1	251903	2	N	-0-			-0-
02	220017 X	220017	-0-	-0-	-0-	1658	1	218359	2	N	-0-			-0-
03	222475 X	222475	-0-	-0-	-0-	1748	1	220727	2	N	-0-			-0-
04	206283 X	206283	-0-	-0-	-0-	2162	1	204121	2	N	-0-			-0-
05	202866 X	202866	-0-	-0-	-0-	2160	1	200706	2	N	-0-			-0-
06	167280 X	NO RPT	-0-	-167280	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		201639 X	201639	-0-	-0-	-0-	1499	1	200140	2	N	-0-			-0-
02		183105 X	183105	-0-	-0-	-0-	1380	1	181725	2	N	-0-			-0-
03		199923 X	199923	-0-	-0-	-0-	1571	1	198352	2	N	-0-			-0-
04		200702 X	200702	-0-	-0-	-0-	2103	1	198599	2	N	-0-			-0-
05		230871 X	230871	-0-	-0-	-0-	2458	1	228413	2	N	-0-			-0-
06		146310 X	NO RPT	-0-	-146310	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 203H RRCID -> 297122 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11359 - 19876															
02		0	99979	-0-	99979	99979	61	1	99918	2	N	-0-			-0-
*03		598221 X	498242	-0-	-99979	-0-	150	1	498092	2	N	-0-			-0-
04		DELQ PR	495906	-0-	495906	495906	132	1	495774	2	N	-0-			-0-
05		999038 X	503132	-0-	-495906	-0-	437	1	502695	2	N	-0-			-0-
06		38580 X	NO RPT	-0-	-38580	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 202H RRCID -> 297147 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11450 - 19942															
02		0	116474	-0-	116474	116474	71	1	116403	2	N	-0-			-0-
*03		612382 X	495908	-0-	-116474	-0-	149	1	495759	2	N	-0-			-0-
04		495186 X	495186	-0-	-0-	-0-	131	1	495055	2	N	-0-			-0-
05		473015 X	473015	-0-	-0-	-0-	410	1	472605	2	N	-0-			-0-
06		68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 205H RRCID -> 297334 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11390 - 21737															
03		0	319410	-0-	319410	319410	96	1	318089	2	N	-0-			-0-
							1225	4							
*04		874142 X	554732	-0-	-319410	-0-	147	1	554585	2	N	-0-			-0-
05		DELQ PR	512872	-0-	512872	512872	445	1	512427	2	N	-0-			-0-
06		154860 X	NO RPT	-0-	-154860	358012					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 204H RRCID -> 297346 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11385 - 20432															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		440311 X	440311	-0-	-0-	-0-	117	1	440194	2	N	-0-			-0-
05		DELQ PR	388309	-0-	388309	388309	337	1	387972	2	N	-0-			-0-
06		160710 X	NO RPT	-0-	-160710	227599					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804															
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224															
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860															
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353								
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES "E"		WELL #:	3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.12974 - 13093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:	4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF. 9900 - 9982	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:	16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.12800 - 12872	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES "E"		WELL #:	5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12098 - 12348	
01		6231 X	5613	-0-	-618	-0-	5613 2	Y	-0-		-0-
02		5829 X	4814	-0-	-1015	-0-	4814 2	Y	-0-		-0-
03		6231 X	6158	-0-	-73	-0-	6158 2	Y	-0-		-0-
04		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	29 1	5885 2	Y	-0-	-0-
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	55 1	5601 2	Y	-0-	-0-
06		5400 X	5275	-0-	-125	-0-	21 1	5254 2	Y	-0-	-0-

HAYNES E		WELL #:	6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12834 - 13000	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:	17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 - 13106	
01		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	1 1	12956 2	N	-0-	-0-
02		11542 X	9466	-0-	-2076	-0-	9466 2		N	-0-	-0-
03		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183 2		N	-0-	-0-
04		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	66 1	13336 2	N	-0-	-0-
05		12338 X	11845	-0-	-493	-0-	116 1	11729 2	N	-0-	-0-
06		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	53 1	13291 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:	18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF. 9660 - 13020	
01		434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2		N	-0-	-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05		341 N	254	-0-	-87	-0-	3 1	251 2	N	-0-	-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 1	370 2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880							
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			18
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			18
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			18
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-			18
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-			18
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	2	N	-0-			19

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890							
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	248	1	1511	2	N	-0-		-0-
02	1914 X	1614	-0-	-300	-0-	278	1	1336	2	N	-0-		-0-
03	2108 X	1429	-0-	-679	-0-	270	1	1159	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1501	-0-	-209	-0-	311	1	1190	2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1099	-0-	-637	-0-	279	1	820	2	N	-0-		-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	349	1	1035	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047					
01	13465 X	4649	-0-	-8816	-0-	652	1	3977	2	N	18		92
						20	9						
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	622	1	2985	2	N	-0-		92
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	630	1	2702	2	N	-0-		92
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	589	1	2251	2	N	-0-		92
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	621	1	1827	2	N	5		97
						6	9						
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	551	1	1630	2	N	4		101
						4	9						

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					14
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					14
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					14
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	3	1	587	2	N	-0-					-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	5	1	462	2	N	-0-					-0-
06	690 N	530	-0-	-160	-0-	2	1	528	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
01	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	158	1	1512	2	N	-0-					14
02	1537 N	1493	-0-	-44	-0-	146	1	1347	2	N	-0-					14
03	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	155	1	1403	2	N	-0-					14
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	137	1	1269	2	N	-0-					14
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					14
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	169	1	1459	2	N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					6
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4	6	1			4
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	Y	1					5
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	437	3	8	9	Y	7					10

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	5934	-0-	-452	-0-	562 1	5372 2	N	-0-			37
02	5945 X	5469	-0-	-476	-0-	535 1	4934 2	N	-0-			37
03	6355 X	6076	-0-	-279	-0-	604 1	5457 2	N	14			51
04	6090 X	5374	-0-	-716	-0-	522 1	4852 2	N	-0-			51
05	6014 X	5625	-0-	-389	-0-	554 1	5071 2	N	-0-			51
06	5880 X	5435	-0-	-445	-0-	566 1	4869 2	N	-0-			51

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906				
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	299 1	2860 2	N	-0-			13
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	349 1	3215 2	N	-0-			13
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	399 1	3607 2	N	-0-			13
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	368 1	3422 2	N	-0-			13
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	375 1	3430 2	N	-0-			13
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	383 1	3299 2	N	-0-			14

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113 2	N	-0-		-0-
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2	N	-0-		-0-
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2	N	-0-		-0-
05	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	5255 2	N	-0-		-0-
06	5400 X	5135	-0-	-265	-0-	5135 2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512		
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865		
01	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	3952 2	N	-0-		-0-
02	3973 X	3837	-0-	-136	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3609	-0-	-638	-0-	3609 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	548	-0-	-3262	-0-	548 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-		N	-0-		-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-		N	-0-		-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864		
01	8866 X	8830	-0-	-36	-0-	8830 2	N	-0-		-0-
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 2	N	-0-		-0-
03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442 2	N	-0-		-0-
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 2	N	-0-		-0-
05	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	8600 2	N	-0-		-0-
06	9150 X	7778	-0-	-1372	-0-	7778 2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906		
01	8680 X	7852	-0-	-828	-0-	7852 2	N	-0-		-0-
02	8120 X	8006	-0-	-114	-0-	8006 2	N	-0-		-0-
03	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 2	N	-0-		-0-
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192 2	N	-0-		-0-
05	8556 X	8349	-0-	-207	-0-	8349 2	N	-0-		-0-
06	8400 X	7948	-0-	-452	-0-	7948 2	N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10168 X	8981	-0-	-1187	-0-	8981	2	N	-0-		-0-	
02	9512 X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2	N	-0-		-0-	
03	10168 X	9730	-0-	-438	-0-	9730	2	N	-0-		-0-	
04	9360 X	9286	-0-	-74	-0-	9286	2	N	-0-		-0-	
05	9796 X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2	N	-0-		-0-	
06	9480 X	9260	-0-	-220	-0-	9260	2	N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874
01	8990 X	7905	-0-	-1085	-0-	7905	2	N	-0-		-0-
02	8410 X	7842	-0-	-568	-0-	7842	2	N	-0-		-0-
03	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2	N	-0-		-0-
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	-0-		-0-
05	8370 X	8297	-0-	-73	-0-	8297	2	N	-0-		-0-
06	8970 X	7662	-0-	-1308	-0-	7662	2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	297497	COMPL. DATE	02/07/2024	TOTAL DEPTH	14418	PERF.11790 - 14190
02	0	26048	-0-	26048	26048	26048	2	N	-0-		-0-
03	0	58474	-0-	58474	84522	58474	2	N	-0-		-0-
04	0	33368	-0-	33368	117890	33368	2	N	-0-		-0-
05	141461 X	23571	-0-	-117890	-0-	23571	2	N	-0-		-0-
06	41190 X	32598	-0-	-8592	-0-	32598	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718 - 12858
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950 - 12982
01	1891 X	657	-0-	-1234	-0-	12 1	645 2	N	-0-		-0-
02	1769 X	564	-0-	-1205	-0-	6 1	558 2	N	-0-		-0-
03	1488 X	227	-0-	-1261	-0-	2 1	225 2	N	-0-		-0-
04	1290 X	316	-0-	-974	-0-	6 1	310 2	N	-0-		-0-
05	1333 X	331	-0-	-1002	-0-	3 1	328 2	N	-0-		-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 - 13760
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	3 1	175 2	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4 1	343 2	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3 1	323 2	N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 1	354 2	N	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804									
HAYNES "A"		WELL #:	6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12443 - 12482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		476 N	476	-0-	-0-	9 1	467 2	N	-0-		-0-
02		551 N	483	-0-	-68	5 1	478 2	N	-0-		-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	7 1	779 2	N	-0-		-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	10 1	540 2	N	-0-		-0-
05		527 N	363	-0-	-164	4 1	359 2	N	-0-		-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11972 - 14038
01		775 N	675	-0-	-100	12 1	663 2	N	-0-		-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	7 1	633 2	N	-0-		-0-
03		775 N	626	-0-	-149	6 1	620 2	N	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	15 1	830 2	N	-0-		-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	9 1	928 2	N	-0-		-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	12266 - 14158
01		3111 X	3111	-0-	-0-	57 1	3054 2	N	-0-		-0-
02		2896 X	2896	-0-	-0-	33 1	2863 2	N	-0-		-0-
03		2889 X	2889	-0-	-0-	27 1	2862 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2602	-0-	-398	45 1	2557 2	N	-0-		-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	31 1	3084 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12758 - 12772
01		62 N	53	-0-	-9	1 1	52 2	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	1 1	68 2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	156	-0-	156	2 1	154 2	N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12282 - 14708
01		775 N	529	-0-	-246	10 1	519 2	N	-0-		-0-
02		841 N	454	-0-	-387	5 1	449 2	N	-0-		-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	7 1	756 2	N	-0-		-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	16 1	909 2	N	-0-		-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	7 1	648 2	N	-0-		-0-
06		750 N	NO RPT	-0-	-750			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	21	RRCID ->	241633	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	12240 - 14832
01		744 N	587	-0-	-157	11 1	576 2	N	-0-		-0-
02		928 N	637	-0-	-291	7 1	630 2	N	-0-		-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	8 1	864 2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	597	-0-	597	10 1	587 2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	614	-0-	614	6 1	608 2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	242001	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12428 - 14784
01		651 N	353	-0-	-298	6 1	347 2	N	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	6 1	505 2	N	-0-		-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	7 1	710 2	N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	8 1	424 2	N	-0-		-0-
05		558 N	377	-0-	-181	4 1	373 2	N	-0-		-0-
06		690 N	NO RPT	-0-	-690			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804												
HAYNES "A"				WELL #: 13	RRCID -> 242231	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 14761	PERF.12320	- 13099							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A"				WELL #: 16	RRCID -> 243667	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 13550	PERF.12364	- 13210							
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6 1	321 2	N		N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	335 2	N		N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5 1	474 2	N		N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6 1	354 2	N		N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	4 1	346 2	N		N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247770	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 13560	PERF.12416	- 12560							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5 1	273 2	N		N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4 1	362 2	N		N	-0-					-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	3 1	312 2	N		N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	7 1	377 2	N		N	-0-					-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	3 1	322 2	N		N	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741		RRCID -> 170400	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10798	- 11346						
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N		N	-0-					-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	321 1	1616 2	N		N	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	317 1	1719 2	N		N	-0-					-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	501 1	1228 2	N		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA				WELL #: 2	RRCID -> 233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12423	- 13260						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393			N		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393			N		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

GARZA				WELL #: 3	RRCID -> 235923	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.12278	- 14652							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612	- 11222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	403	1	2025	2	N	-0-		-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	450	1	2441	2	N	-0-		-0-
04	2580 X	1939	-0-	-641	-0-	563	1	1376	2	N	-0-		-0-
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		-0-

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698	- 9730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780	- 13838	
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436	- 13614	
01	8339 X	7621	-0-	-718	-0-	7621	2		N	-0-			-0-
02	7656 X	7138	-0-	-518	-0-	1200	1	5938	2	N	-0-		-0-
03	8091 X	7265	-0-	-826	-0-	1144	1	6121	2	N	-0-		-0-
*04	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	1254	1	7498	2	N	-0-		-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT		-0-
06	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611	RRCID ->		218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348	- 11359
LA SOLEDAD		WELL #:		2									
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-		12
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	N	-0-		12
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-		12
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-		12
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-		12
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-		12

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784	- 11350	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	N	-0-		-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		-0-
05	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	80	1	1157	2	N	-0-		-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442	- 11866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	498 2	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	N	-0-			-0-
04		180 N	116	-0-	-64	-0-	7 1	109 2	N	-0-			-0-
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	7 1	96 2	N	-0-			-0-
06		210 N	52	-0-	-158	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728	- 10734	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-			-0-

EL EBANITO		WELL #:		2	RRCID ->	224973	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742	- 11656	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	226218	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828	- 10834	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	61 1	738 2	N	-0-			87
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	105 1	1599 2	N	-0-			87
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	130 1	2130 2	N	-0-			87
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	135 1	2154 2	N	3	71 1		19
							3 9						
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	184 1	2657 2	N	-0-			19
06		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	173 1	2615 2	N	-0-			19

WHITTIER		WELL #:		4	RRCID ->	227880	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910	- 11100	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	N	-0-			-0-

EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID ->	231216	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10384	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	44 1	529 2	N	-0-			-0-
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	50 1	762 2	N	-0-			-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86 1	1397 2	N	-0-			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	64 1	1026 2	N	-0-			-0-
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	53 1	764 2	N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	60 1	899 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID ->	231301	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11064 - 11070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	233011	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10952 - 10962		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	233520	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.10740 - 11022		
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	20
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-	20
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-	20
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-	20
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	20
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	20

WHITTIER		WELL #:		6	RRCID ->	250826	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10814 - 10820		
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-	-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-	-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	24	1	397	2	N	-0-	-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-	-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	19	1	276	2	N	-0-	-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	18	1	270	2	N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	251231	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11467	PERF. N/A		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		MOFFAT, ELZA GUTIERREZ	WELL #:	1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9716 - 9787
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 GGP EXPLORATION, LTD. //CONT.// 302567
 MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

01	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	309	1	5715	2	N	-0-		-0-
02	5974	X	5573	-0-	-401	-0-	292	1	5281	2	N	-0-		-0-
03	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	324	1	5638	2	N	-0-		-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	348	1	5961	2	N	-0-		-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	359	1	5991	2	N	-0-		-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	352	1	5659	2	N	-0-		-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	10436 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	99 1	1826 2	Y	-0-			-0-
02		1914 N	1849	-0-	-65	-0-	97 1	1751 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		2139 N	1883	-0-	-256	-0-	102 1	1781 2	Y	-0-			-0-
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	103 1	1758 2	Y	1			1
							1 9						
05		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	107 1	1786 2	Y	-0-			1
06		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	102 1	1643 2	Y	-0-			3

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.	10690 - 11708	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	10584 - 11399	
01		3596 X	3109	-0-	-487	-0-	160 1	2949 2	Y	-0-			2
02		3161 X	2923	-0-	-238	-0-	153 1	2768 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
03		3348 X	2823	-0-	-525	-0-	154 1	2669 2	Y	-0-			2
04		3240 X	2851	-0-	-389	-0-	157 1	2693 2	Y	1			3
							1 9						
05		3131 X	2913	-0-	-218	-0-	165 1	2748 2	Y	-0-			3
06		3030 X	2887	-0-	-143	-0-	169 1	2718 2	Y	-0-			4

MUNOZ		WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11311 - 11390	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	11304 - 11537	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-			-0-
02		290 N	206	-0-	-84	-0-	11 1	195 2	N	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	N	-0-			-0-
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	18 1	292 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10666 - 10705	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	174	1	3209	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	3118	-0-	-246	-0-	163	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3200	-0-	-396	-0-	174	1	3026	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	177	1	3027	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	184	1	3074	2	N	-0-			-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	201	1	3241	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128														
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			3
02	145 N	81	-0-	-64	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	3 1		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	1			1
						1	9							
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			1
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056														
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632 - 11432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680 - 10839				
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	105	1	1941	2	Y	-0-				1
02	1827 N	1691	-0-	-136	-0-	89	1	1601	2	Y	1	1	1		1
03	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	95	1	1647	2	Y	-0-				1
04	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	101	1	1722	2	Y	1				2
05	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-				2
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	Y	-0-				2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685 - 10731				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718 - 10884				
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	24	1	437	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	19	1	349	2	Y	-0-				-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	22	1	376	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	18	1	299	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	22	1	357	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477 - 10590				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550 - 10582				
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-				-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	27	1	431	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101								
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					1

HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	176	1	3249	2	Y	-0-			-0-
02	3567 X	2933	-0-	-634	-0-	154	1	2777	2	Y	2	1	1	1
03	3813 X	3193	-0-	-620	-0-	174	1	3019	2	Y	-0-			1
04	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	185	1	3168	2	Y	2			3
05	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	188	1	3138	2	Y	-0-			3
06	3300 X	2789	-0-	-511	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-			2
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088														
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	34	1	635	2	N	-0-			-0-
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	31	1	564	2	N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-			-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	36	1	616	2	N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	N	-0-			-0-
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	37	1	594	2	N	-0-			-0-
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860														
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	N	-0-			-0-
02	609 N	569	-0-	-40	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	34	1	588	2	N	-0-			-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	31	1	522	2	N	-0-			-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	2	N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	32	1	518	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600														
01	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	106	1	1958	2	Y	-0-			1
02	2146 N	1821	-0-	-325	-0-	95	1	1725	2	Y	1	2	1	-0-
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	110	1	1905	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	105	1	1789	2	Y	1			1
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	-0-			1
06	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	102	1	1637	2	Y	-0-			3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	106 1	1959 2	Y	-0-	1
02	2146 N	1626	-0-	-520	-0-	85 1	1540 2	Y	1	2 1
						1 9				
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	121 1	2106 2	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1837	-0-	-173	-0-	101 1	1735 2	Y	1	1
						1 9				
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	120 1	1999 2	Y	-0-	1
06	2160 N	2045	-0-	-115	-0-	120 1	1925 2	Y	-0-	2

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080		
01	3286 X	2934	-0-	-352	-0-	151 1	2783 2	Y	-0-	1 1
02	3074 X	2656	-0-	-418	-0-	139 1	2515 2	Y	2	1 1
						2 9				
03	3100 X	2812	-0-	-288	-0-	153 1	2659 2	Y	-0-	1
04	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	155 1	2650 2	Y	1	2
						1 9				
05	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	138 1	2300 2	Y	-0-	2
06	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	139 1	2243 2	Y	-0-	2

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-0-	-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	14 1	250 2	N	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	15 1	255 2	N	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	15 1	245 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	131664	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520 - 10710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAYNES		WELL #:	11	RRCID ->	131882	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10524 - 10546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLORES, L.G.		WELL #:	8	RRCID ->	132055	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	10402 - 10996	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	132355	COMPL. DATE	10/22/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10496 - 11141	
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	2	N	-0-	
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	N	-0-	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	1055	2	N	-0-	
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	N	-0-	
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1641	2	N	-0-	
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	N	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	9	RRCID ->	132674	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10563 - 11320	
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	66	1	1211	2	N	-0-	
02	1218 N	1182	-0-	-36	-0-	62	1	1120	2	N	-0-	
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	2	N	-0-	
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	67	1	1141	2	N	-0-	
05	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	68	1	1140	2	N	-0-	
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	71	1	1144	2	N	-0-	

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #:	1 C	RRCID ->	133833	COMPL. DATE	01/13/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11270 - 11329	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

J.O.D.		WELL #:	3	RRCID ->	133964	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11148 - 11362	
01	5735 X	5477	-0-	-258	-0-	281	1	5196	2	N	-0-	
02	5365 X	4895	-0-	-470	-0-	256	1	4639	2	N	-0-	
03	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	298	1	5177	2	N	-0-	
04	5520 X	4873	-0-	-647	-0-	269	1	4604	2	N	-0-	
05	5642 X	5012	-0-	-630	-0-	283	1	4729	2	N	-0-	
06	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	285	1	4582	2	N	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	470 2	Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	Y	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	20 1	349 2	Y	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	30 1	477 2	Y	-0-		1

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280			
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	23 1	419 2	N	-0-		-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	20 1	366 2	N	-0-		-0-
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	23 1	406 2	N	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	N	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 1	554 2	N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	N	-0-		-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	225 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128			
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	5 1	75 2	Y	-0-		-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10912 - 11669	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11324 - 11406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.10812 - 10854	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10780 - 10845	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146753	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10675 - 11546	
01	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	124	1	2292	2	Y	-0-	3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2945	2	Y	2	3
						2	9					
03	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	114	1	1988	2	Y	-0-	3
04	2880 X	1265	-0-	-1615	-0-	70	1	1194	2	Y	1	4
						1	9					
05	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	82	1	1373	2	Y	-0-	4
06	3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-	4

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146889	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10400 - 10500	
01	1953 N	1504	-0-	-449	-0-	77	1	1427	2	N	-0-	-0-
02	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	84	1	1515	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	87	1	1506	2	N	-0-	-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1309	-0-	-396	-0-	74	1	1235	2	N	-0-	-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		5-C	RRCID ->	147800	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11353 - 11447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3286 X	2529	-0-	-757	-0-	130 1	2399 2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2643	-0-	-431	-0-	138 1	2505 2	N	-0-			-0-
03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	159 1	2762 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2694	-0-	-66	-0-	149 1	2545 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2811	-0-	-41	-0-	159 1	2652 2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2640	-0-	-180	-0-	154 1	2486 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	147897	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	13990	PERF.10446 - 10468	
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100 1	1849 2	N	-0-			-0-
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98 1	1777 2	N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	113 1	1972 2	N	-0-			-0-
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	101 1	1727 2	N	-0-			-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68 1	1129 2	N	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	41 1	658 2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		14 C	RRCID ->	148682	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	14420	PERF.10578 - 11296	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		11	RRCID ->	149005	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11363 - 11389	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380 - 11323	
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	N	-0-			-0-
02		638 N	633	-0-	-5	-0-	33 1	600 2	N	-0-			-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	39 1	670 2	N	-0-			-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	36 1	625 2	N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	39 1	655 2	N	-0-			-0-
06		690 N	632	-0-	-58	-0-	37 1	595 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.			WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380 - 10900	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404 - 11444	
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	16 1	296 2	N	-0-			-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	15 1	274 2	N	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	365 2	N	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	571 2	N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	444 2	N	-0-			-0-
06		360 N	236	-0-	-124	-0-	14 1	222 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212														
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-		-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48	-0-	60	1	1081	2	N	-0-		-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	-0-		-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	61	1	1042	2	N	-0-		-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	64	1	1065	2	N	-0-		-0-
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	61	1	983	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005														
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-		-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	1	1 1	-0-
03	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-		-0-
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	95	1	1628	2	Y	1		1
05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	87	1	1458	2	Y	-0-		1
06	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	78	1	1251	2	Y	-0-		2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676														
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-		-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-		-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	N	-0-		-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	2	N	-0-		-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	22	1	363	2	N	-0-		-0-
06	360	N	81	-0-	-279	-0-	5	1	76	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346														
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-		-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	Y	-0-		-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	Y	-0-		-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-		-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-		-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	Y	-0-		-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121														
01	T. A.		787	-0-	787	3410	40	1	747	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.		959	-0-	959	4369	50	1	909	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.		841	-0-	841	5210	46	1	795	2	Y	-0-		-0-
04	6103	X	893	-0-	-5210	-0-	49	1	844	2	Y	-0-		-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-		-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814	
01	4309 X	2019	-0-	-2290	-0-	104 1	1915 2	N	-0-
02	4031 X	2067	-0-	-1964	-0-	108 1	1959 2	N	-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	227 1	3951 2	N	-0-
04	2490 X	350	-0-	-2140	-0-	19 1	331 2	N	-0-
05	2201 X	278	-0-	-1923	-0-	16 1	262 2	N	-0-
06	4050 X	349	-0-	-3701	-0-	20 1	329 2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	73 1	1355 2	Y	-0-
02	1334 N	1283	-0-	-51	-0-	67 1	1216 2	Y	-0-
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	76 1	1322 2	Y	-0-
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	74 1	1262 2	Y	-0-
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	75 1	1246 2	Y	-0-
06	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	75 1	1212 2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51 1	947 2	N	-0-
02	1073 N	904	-0-	-169	-0-	47 1	857 2	N	-0-
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	48 1	836 2	N	-0-
04	960 N	777	-0-	-183	-0-	43 1	734 2	N	-0-
05	961 N	689	-0-	-272	-0-	39 1	650 2	N	-0-
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	46 1	734 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		11	RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038		PERF.10808 - 11320				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		19	RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10375 - 11135				
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-				-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	6	1	112	2	Y	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-				-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	9	1	138	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		38	RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10472 - 11060				
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	Y	-0-				-0-
02	899 N	842	-0-	-57	-0-	44	1	798	2	Y	-0-				-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	Y	-0-				-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	48	1	822	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	50	1	830	2	Y	-0-				-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		16	RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10610 - 10768				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-				-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	N	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-				-0-
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	2	N	-0-				-0-
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	36	1	603	2	N	-0-				-0-
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	35	1	555	2	N	-0-				-0-

J.O.D.		WELL #:		6	RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11559				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	195 1	3599 2	Y	-0-		3
02		3828 X	3333	-0-	-495	-0-	174 1	3157 2	Y	2	3 1	2
							2 9					
03		4092 X	3513	-0-	-579	-0-	191 1	3322 2	Y	-0-		2
04		3840 X	3577	-0-	-263	-0-	197 1	3378 2	Y	2		4
							2 9					
05		3968 X	3682	-0-	-286	-0-	208 1	3474 2	Y	-0-		4
06		3660 X	3432	-0-	-228	-0-	201 1	3231 2	Y	-0-		4

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	N	-0-		-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-		-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	N	-0-		-0-
04		240 N	130	-0-	-110	-0-	7 1	123 2	N	-0-		-0-
05		248 N	127	-0-	-121	-0-	7 1	120 2	N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	N	-0-		-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1	572 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	113	-0-	-307	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		-0-
06		600 N	256	-0-	-344	-0-	15 1	241 2	Y	-0-		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	21	1	374	2	Y	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	2	Y	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	22	1	384	2	Y	-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	349	2	Y	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870			
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	Y	-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2148	2	Y	-0-
						1	9				
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-
04	2520 N	1710	-0-	-810	-0-	94	1	1615	2	Y	-0-
						1	9				
05	2418 N	942	-0-	-1476	-0-	53	1	889	2	Y	-0-
06	2250 N	1647	-0-	-603	-0-	96	1	1551	2	Y	-0-

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	5	1	87	2	N	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	2	N	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10357 - 13137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 N	1280	-0-	-425	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	Y	-0-			-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	99	1	1687	2	Y	-0-			-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1015	-0-	-185	-0-	59	1	956	2	Y	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10726 - 10874			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10209 - 11040			
01		713 N	543	-0-	-170	-0-	28	1	515	2	Y	-0-			-0-
02		522 N	502	-0-	-20	-0-	26	1	476	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	28	1	482	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	471	-0-	-56	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
06		570 N	468	-0-	-102	-0-	27	1	441	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		22	RRCID ->	174019	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11020 - 13597			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174308	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908 - 12687			
01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	164	1	3027	2	Y	-0-			-0-
02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	165	1	2991	2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	2882	-0-	-404	-0-	157	1	2725	2	Y	-0-			-0-
04		3180 X	2888	-0-	-292	-0-	159	1	2727	2	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3097	-0-	-282	-0-	175	1	2922	2	Y	-0-			2
06		3270 X	3210	-0-	-60	-0-	188	1	3022	2	Y	-0-			2

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	175025	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10990 - 11030			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.			WELL #: 23		RRCID -> 175056			COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1"			WELL #: 9		RRCID -> 175057			COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386							
01		992 N	520	-0-	-472	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-
02		522 N	413	-0-	-109	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
03		620 N	369	-0-	-251	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
04		510 N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	N	-0-					-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	-0-					-0-

ASCHE			WELL #: 43		RRCID -> 175114			COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145							
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
02		522 N	479	-0-	-43	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	Y	-0-					-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 8		RRCID -> 175499			COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.			WELL #: 7		RRCID -> 176017			COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010							
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1547	2	N	-0-					-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	N	-0-					-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1333	2	N	-0-					-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
05		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	964	2	N	-0-					-0-
06		1170 N	816	-0-	-354	-0-	48	1	768	2	N	-0-					-0-

DAISY			WELL #: 4		RRCID -> 177204			COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259							
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-					-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-					-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1451	2	N	-0-					-0-
05		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
06		1410 N	1139	-0-	-271	-0-	67	1	1072	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 178477			COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078							
01		4526 X	4220	-0-	-306	-0-	217	1	4003	2	N	-0-					-0-
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	232	1	4189	2	N	-0-					-0-
03		4526 X	2890	-0-	-1636	-0-	157	1	2733	2	N	-0-					-0-
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	232	1	3969	2	N	-0-					-0-
05		4526 X	4374	-0-	-152	-0-	247	1	4127	2	N	-0-					-0-
06		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	260	1	4176	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J.O.D.		WELL #:		12	RRCID ->	179881	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	N	-0-		-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	54 1	981 2	N	-0-		-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	61 1	1061 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	58 1	997 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	954	-0-	-162	-0-	54 1	900 2	N	-0-		-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64 1	1022 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	181201	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	N	-0-		-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	N	-0-		-0-
03		589 N	88	-0-	-501	-0-	5 1	83 2	N	-0-		-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	34 1	577 2	N	-0-		-0-
05		403 N	338	-0-	-65	-0-	19 1	319 2	N	-0-		-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	N	-0-		1

J.O.D.		WELL #:		13	RRCID ->	181440	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10727 - 10855
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	43 1	790 2	N	-0-		-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-		-0-
03		775 N	722	-0-	-53	-0-	39 1	683 2	N	-0-		-0-
04		810 N	601	-0-	-209	-0-	33 1	568 2	N	-0-		-0-
05		744 N	627	-0-	-117	-0-	35 1	592 2	N	-0-		-0-
06		690 N	585	-0-	-105	-0-	34 1	551 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		24	RRCID ->	183308	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10817 - 13444
01		2294 N	2215	-0-	-79	-0-	114 1	2101 2	Y	-0-		1
02		2088 N	2028	-0-	-60	-0-	106 1	1921 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
03		2201 N	2100	-0-	-101	-0-	114 1	1986 2	Y	-0-		-0-
04		2130 N	1770	-0-	-360	-0-	98 1	1671 2	Y	1		1
							1 9					
05		2170 N	1733	-0-	-437	-0-	98 1	1635 2	Y	-0-		1
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	124 1	1994 2	Y	-0-		3

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183755	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10616 - 11745
01		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	73 1	1352 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1306	-0-	-57	-0-	68 1	1238 2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	77 1	1332 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	75 1	1281 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	79 1	1314 2	N	-0-		-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	80 1	1283 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186742	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11504 - 11525
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FLORES, L. G.		WELL #:		25	RRCID ->	186802	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14130	PERF.10748	- 13152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		28	RRCID ->	187913	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10744	- 10780				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		29	RRCID ->	188014	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11380	- 11515				
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	237	1	4385	2	Y	-0-					1
02	4205 X	3970	-0-	-235	-0-	208	1	3760	2	Y	2	3	1			-0-
03	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	229	1	3988	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	4099	-0-	-371	-0-	226	1	3871	2	Y	2					2
05	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	231	1	3855	2	Y	-0-					2
06	4470 X	3955	-0-	-515	-0-	231	1	3724	2	Y	-0-					6

FLORES, L.G.		WELL #:		26	RRCID ->	188180	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11277	- 13265				
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	754 N	714	-0-	-40	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	615	-0-	-165	-0-	36	1	579	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		27	RRCID ->	188699	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10330	- 13788				
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	189120	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10974	- 11120				
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	1	1	1			2
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1					3
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	785	2	Y	-0-					3
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	54	1	930	2	Y	1	1
						1	9					
05	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	73	1	1221	2	Y	-0-	1
06	1650 N	1093	-0-	-557	-0-	64	1	1029	2	Y	-0-	2

FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104
01	1488 X	415	-0-	-1073	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	1	1
						1	9					1
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-	1
04	390 N	98	-0-	-292	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	1
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	-0-	2

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-	-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	N	-0-	-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	137	1	2389	2	N	-0-	-0-
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	134	1	2292	2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2457	-0-	-85	-0-	139	1	2318	2	N	-0-	-0-
06	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	136	1	2194	2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	105	1	1932	2	Y	-0-	-0-
02	2001 N	1898	-0-	-103	-0-	99	1	1798	2	Y	1	1
						1	9					-0-
03	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	112	1	1950	2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	104	1	1782	2	Y	1	1
						1	9					
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	110	1	1839	2	Y	-0-	1
06	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	109	1	1761	2	Y	-0-	3

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	175	1	3231	2	Y	-0-	-0-
02	3016 X	2955	-0-	-61	-0-	155	1	2800	2	Y	-0-	-0-
03	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	168	1	2928	2	Y	-0-	-0-
04	3300 X	2957	-0-	-343	-0-	163	1	2793	2	Y	1	1
						1	9					
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	172	1	2876	2	Y	-0-	1
06	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	179	1	2872	2	Y	-0-	1

FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10432	- 11005
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	431	-0-	-62	-0-	23	1	408	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	23	1	388	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	384	2	Y	-0-	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	44	1	808	2	Y	-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	Y	-0-
05	1302 N	781	-0-	-521	-0-	44	1	737	2	Y	-0-
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	53	1	858	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	31	1	561	2	Y	-0-
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	38	1	656	2	Y	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	38	1	604	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	Y	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	Y	-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	29	1	527	2	Y	-0-
						1	9				
03	806 N	663	-0-	-143	-0-	36	1	627	2	Y	-0-
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	31	1	526	2	Y	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	36	1	586	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
01	9331 X	9074	-0-	-257	-0-	466	1	8608	2	N	-0-
02	8729 X	8299	-0-	-430	-0-	435	1	7864	2	N	-0-
03	9331 X	8902	-0-	-429	-0-	484	1	8418	2	N	-0-
04	8970 X	8511	-0-	-459	-0-	470	1	8041	2	N	-0-
05	9145 X	8679	-0-	-466	-0-	490	1	8189	2	N	-0-
06	8790 X	8340	-0-	-450	-0-	488	1	7852	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-
02	319 N	183	-0-	-136	-0-	10	1	173	2	Y	-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	Y	-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	12	1	200	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		12 1	224 2	N	-0-	-0-
02	174 N	58	-0-	-116	-0-		3 1	55 2	N	-0-	-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-		18 1	314 2	N	-0-	-0-
04	240 N	155	-0-	-85	-0-		9 1	146 2	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	46 2	N	-0-	-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-		31 1	505 2	N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-		27 1	493 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3021	-0-	121	121		158 1	2863 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3528	-0-	428	549		192 1	3336 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3153	-0-	153	702		174 1	2979 2	Y	-0-	-0-
05	3587 X	2885	-0-	-702	-0-		163 1	2722 2	Y	-0-	-0-
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		157 1	2524 2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
01	806 N	779	-0-	-27	-0-		40 1	739 2	Y	-0-	-0-
02	754 N	701	-0-	-53	-0-		37 1	664 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	732	-0-	-43	-0-		40 1	692 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-		37 1	630 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-		40 1	669 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-		38 1	605 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
01	5053 X	4403	-0-	-650	-0-		226 1	4177 2	N	-0-	-0-
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		256 1	4629 2	N	-0-	-0-
03	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		285 1	4953 2	N	-0-	-0-
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		281 1	4809 2	N	-0-	-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		296 1	4947 2	N	-0-	-0-
06	5070 X	4677	-0-	-393	-0-		274 1	4403 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
01	496 N	447	-0-	-49	-0-		23 1	424 2	N	-0-	-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-		24 1	426 2	N	-0-	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-		29 1	503 2	N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-		26 1	438 2	N	-0-	-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-		27 1	453 2	N	-0-	-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-		27 1	432 2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
01	4340 X	3945	-0-	-395	-0-		202 1	3743 2	N	-0-	-0-
02	4002 X	3516	-0-	-486	-0-		184 1	3332 2	N	-0-	-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		213 1	3702 2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3610	-0-	-200	-0-		199 1	3411 2	N	-0-	-0-
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		280 1	4670 2	N	-0-	-0-
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		256 1	4125 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10402	- 12791	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2914 X	2038	-0-	-876	-0-	105 1	1933 2	Y	-0-	1 1	7	
02		2726 X	1959	-0-	-767	-0-	103 1	1856 2	Y	-0-		7	
03		2914 X	2007	-0-	-907	-0-	109 1	1898 2	Y	-0-		7	
04		2100 X	1962	-0-	-138	-0-	108 1	1853 2	Y	1		8	
							1 9						
05		2170 X	1808	-0-	-362	-0-	102 1	1706 2	Y	-0-		8	
06		1950 N	1517	-0-	-433	-0-	89 1	1428 2	Y	-0-		8	

FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	14182	PERF.10376	- 12226	
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	Y	-0-		11	
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	Y	-0-		11	
03		899 N	743	-0-	-156	-0-	40 1	703 2	Y	-0-		11	
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65 1	1119 2	Y	-0-		11	
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	52 1	861 2	Y	-0-		11	
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 2	Y	-0-		13	

JACOBA		WELL #:		6	RRCID ->	194692	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10551	- 13366	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 2	Y	-0-		-0-	
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	7 1	134 2	Y	-0-		-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-	
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-	
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	194789	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10442	- 12830	
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	30 1	562 2	N	-0-		-0-	
02		609 N	334	-0-	-275	-0-	17 1	317 2	N	-0-		-0-	
03		620 N	471	-0-	-149	-0-	26 1	445 2	N	-0-		-0-	
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	42 1	720 2	N	-0-		-0-	
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	N	-0-		-0-	
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	N	-0-		-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	195137	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11232	- 12474	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		40	RRCID ->	195367	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10391	- 11350	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-	
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-	
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-	
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197114	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.10447	- 13775	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-		-0-
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	2	N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	197290	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	14125	PERF.10842	- 11441	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-		-0-
02	522 N	438	-0-	-84	-0-	23	1	415	2	N	-0-		-0-
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	19	1	333	2	N	-0-		-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-		-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	16	1	264	2	N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	197661	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10868	- 12662	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-		-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	2	N	-0-		-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10711	- 13788	
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	-0-		1
02	1711 N	1515	-0-	-196	-0-	79	1	1435	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	104	1	1806	2	Y	-0-		-0-
04	2100 N	1729	-0-	-371	-0-	95	1	1633	2	Y	1		1
						1	9						
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	96	1	1598	2	Y	-0-		1
06	1860 N	1404	-0-	-456	-0-	82	1	1322	2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10253	- 10290	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	604	-0-	-5	-0-	32	1	572	2	Y	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	35	1	567	2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.10365	- 11080	
01	3348 X	3240	-0-	-108	-0-	307	1	2933	2	N	-0-		-0-
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	258	1	2380	2	N	-0-		-0-
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	295	1	2669	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2523	-0-	-627	-0-	245	1	2278	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	241	1	2205	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	281	1	2415	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310														
HAYNES		WELL #:	28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 11144						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #:	6	RRCID ->	199533	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	10787 - 11390						
01		744 N	740	-0-	-4	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					4
02		725 N	670	-0-	-55	-0-	35	1	635	2	Y	-0-	1	1			3
03		1023 N	567	-0-	-456	-0-	31	1	535	2	Y	1					4
							1	9									
04		720 N	417	-0-	-303	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					4
05		713 N	485	-0-	-228	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					4
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					2

MUNOZ		WELL #:	7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11367 - 11441						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	199664	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	10782 - 13854						
01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	137	1	2533	2	N	-0-					-0-
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2378	2	N	-0-					-0-
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	156	1	2713	2	N	-0-					-0-
04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	132	1	2261	2	N	-0-					-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	120	1	2003	2	N	-0-					-0-
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	139	1	2230	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	199678	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	11237 - 13424						
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	N	-0-					-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-					-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #:	30	RRCID ->	199741	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 13256						
01		682 N	654	-0-	-28	-0-	62	1	592	2	N	-0-					33
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	N	-0-					33
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	N	2					35
							2	9									
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	60	1	561	2	N	-0-					35
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-					35
*06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	586	2	N	-0-	2	6			33

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1 1597 2	Y	-0-		-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1 1348 2	Y	-0-		-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1 1532 2	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	81	1 1387 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	85	1 1417 2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	86	1 1390 2	Y	-0-		1

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800			
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1 50 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	6	1 108 2	Y	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1 161 2	Y	-0-		-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1 359 2	Y	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1 463 2	Y	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1 456 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283			
01	3379 X	2585	-0-	-794	-0-	133	1 2452 2	Y	-0-		2
02	3161 X	2137	-0-	-1024	-0-	112	1 2023 2	Y	2	2 1	2
03	3100 X	2384	-0-	-716	-0-	130	1 2254 2	Y	-0-		2
04	2400 X	1836	-0-	-564	-0-	101	1 1734 2	Y	1		3
05	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	124	1 2074 2	Y	-0-		3
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	144	1 2324 2	Y	-0-		3

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478			
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	110	1 2029 2	N	-0-		-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	101	1 1828 2	N	-0-		-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	113	1 1962 2	N	-0-		-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1 1784 2	N	-0-		-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	109	1 1826 2	N	-0-		-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1 1556 2	N	-0-		-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-
02	725 N	589	-0-	-136	-0-	31	1	558	2	N	-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	39	1	681	2	N	-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	N	-0-
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	38	1	609	2	N	-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

01	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	384	1	7089	2	N	-0-
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	381	1	6886	2	N	-0-
03	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	424	1	7364	2	N	-0-
04	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	362	1	6193	2	N	-0-
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	399	1	6665	2	N	-0-
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	377	1	6060	2	N	-0-

 HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	151	1	1438	2	N	-0-
02	1711 N	1578	-0-	-133	-0-	155	1	1423	2	N	-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	176	1	1585	2	N	-0-
04	1530 N	1357	-0-	-173	-0-	132	1	1225	2	N	-0-
05	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	131	1	1199	2	N	-0-
06	1710 N	1127	-0-	-583	-0-	117	1	1010	2	N	-0-

 MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

01	899 N	798	-0-	-101	-0-	41	1	757	2	Y	-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-
						1	9				
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	40	1	700	2	Y	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	Y	-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	46	1	774	2	Y	-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-

 MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	Y	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	2	Y	-0-

 GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

01	1333 N	997	-0-	-336	-0-	51	1	946	2	Y	-0-
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	52	1	934	2	Y	-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	Y	-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	Y	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	54	1 996 2	Y	-0-		7
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1 947 2	Y	-0-		7
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1 1233 2	Y	-0-		7
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1 1074 2	Y	-0-		7
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1 1066 2	Y	-0-		7
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1 1020 2	Y	-0-		7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1 151 2	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1 208 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1 9 2	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1 147 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	15	-0-	-130	-0-	1	1 14 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1 379 2	Y	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1 159 2	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1 90 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1 161 2	Y	-0-		5
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1 126 2	Y	1	2 1	4
						1	9				
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1 135 2	Y	1		5
						1	9				
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1 128 2	Y	1		6
						1	9				
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1 105 2	Y	-0-		6
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1 145 2	Y	-0-		2

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1 188 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	4	1 77 2	Y	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1 187 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1 137 2	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1 148 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1 120 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	53	1 974 2	Y	-0-		-0-
02	928 N	606	-0-	-322	-0-	32	1 574 2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	675	-0-	-658	-0-	37	1 638 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	509	-0-	-481	-0-	28	1 481 2	Y	-0-		-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1 798 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	36	1 573 2	Y	-0-		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	4 1	80 2	Y	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	10 1	180 2	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	8 1	123 2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	439 1	4194 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	359 1	3309 2	N	-0-		-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	418 1	3780 2	N	-0-		-0-
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	343 1	3193 2	N	-0-		-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	466 1	4266 2	N	-0-		-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	403 1	3466 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	232 1	2216 2	N	-0-		-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	219 1	2019 2	N	-0-		-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	241 1	2173 2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	209 1	1945 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	210 1	1926 2	N	-0-		-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	236 1	2031 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	93 1	888 2	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	91 1	836 2	N	-0-		-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	96 1	870 2	N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	91 1	847 2	N	-0-		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	93 1	851 2	N	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	98 1	847 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	27 1	499 2	N	-0-		-0-
02	551 N	456	-0-	-95	-0-	24 1	432 2	N	-0-		-0-
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	28 1	485 2	N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	777 2	N	-0-		-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44 1	743 2	N	-0-		-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48 1	768 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	Y	-0-				-0-
02		580 N	554	-0-	-26	-0-	29 1	524 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		465 N	456	-0-	-9	-0-	25 1	431 2	Y	-0-				-0-
04		630 N	526	-0-	-104	-0-	29 1	496 2	Y	1				1
							1 9							
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35 1	577 2	Y	-0-				1
06		450 N	379	-0-	-71	-0-	22 1	357 2	Y	-0-				2

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094														
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58 1	1071 2	Y	-0-				-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	45 1	814 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	819	-0-	-111	-0-	45 1	774 2	Y	-0-				-0-
04		930 N	814	-0-	-116	-0-	45 1	769 2	Y	-0-				-0-
05		930 N	865	-0-	-65	-0-	49 1	816 2	Y	-0-				-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	49 1	788 2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718														
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	19 1	348 2	Y	-0-				-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	16 1	292 2	Y	-0-				-0-
03		465 N	342	-0-	-123	-0-	19 1	323 2	Y	-0-				-0-
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	19 1	320 2	Y	-0-				-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 2	Y	-0-				-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	18 1	284 2	Y	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656														
01		899 N	873	-0-	-26	-0-	83 1	790 2	N	-0-				14
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	81 1	748 2	N	-0-				14
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	87 1	790 2	N	-0-				14
04		840 N	835	-0-	-5	-0-	81 1	754 2	N	-0-				14
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	84 1	764 2	N	89				103
							98 9							
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	89 1	762 2	N	-0-				103

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971														
01		2294 N	2000	-0-	-294	-0-	103 1	1897 2	N	-0-				-0-
02		2291 N	1853	-0-	-438	-0-	97 1	1756 2	N	-0-				-0-
03		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	109 1	1894 2	N	-0-				-0-
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	112 1	1923 2	N	-0-				-0-
05		1984 N	1776	-0-	-208	-0-	100 1	1676 2	N	-0-				-0-
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	117 1	1879 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.				WELL #: 45	RRCID -> 210534	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 11438	PERF.10672	- 10709				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	44	-0-	-111	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	158	-0-	-90	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #: 93	RRCID -> 210741	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10402	- 12603				
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #: 102	RRCID -> 212804	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10314	- 10390				
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	131 1	2421 2	Y	-0-			-0-
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	123 1	2219 2	Y	-0-			-0-
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	134 1	2326 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	2332	-0-	-128	-0-	129 1	2202 2	Y	1			1
05		2542 X	2349	-0-	-193	-0-	133 1	2216 2	Y	-0-			1
06		2460 X	2158	-0-	-302	-0-	126 1	2032 2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.				WELL #: 47	RRCID -> 214113	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10293	- 11054				
01		1550 X	904	-0-	-646	-0-	46 1	858 2	Y	-0-			1
02		1450 X	930	-0-	-520	-0-	49 1	880 2	Y	1	2 1		-0-
03		1550 X	994	-0-	-556	-0-	54 1	940 2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58 1	991 2	Y	1			1
05		992 N	964	-0-	-28	-0-	54 1	910 2	Y	-0-			1
06		960 N	856	-0-	-104	-0-	50 1	806 2	Y	-0-			3

FLORES, L. G.				WELL #: 48	RRCID -> 214285	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 13730	PERF.10335	- 13119				
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68 1	1253 2	Y	-0-			-0-
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71 1	1282 2	Y	-0-			-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	68 1	1175 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1142	-0-	-148	-0-	63 1	1078 2	Y	1			1
05		1457 N	1081	-0-	-376	-0-	61 1	1020 2	Y	-0-			1
06		1200 N	892	-0-	-308	-0-	52 1	840 2	Y	-0-			2

GARZA-IRENE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 214289	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10223	- 13697				
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	190 1	3503 2	Y	-0-			2
02		3364 X	3178	-0-	-186	-0-	166 1	3011 2	Y	1	2 1		1
03		3596 X	3438	-0-	-158	-0-	187 1	3251 2	Y	-0-			1
04		3570 X	3198	-0-	-372	-0-	177 1	3020 2	Y	1			2
05		3689 X	3215	-0-	-474	-0-	182 1	3033 2	Y	-0-			2
06		3570 X	3035	-0-	-535	-0-	178 1	2857 2	Y	-0-			4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	116	1	2019	2	Y	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1967	2	Y	-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	Y	-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-	-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	753	2		Y	-0-	-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-	-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2		Y	-0-	-0-
05	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	2		Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	2	Y	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	1
						1	9				2 1
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	28	1	482	2	Y	1
						1	9				
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	Y	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	33	1	525	2	Y	1
											2

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-	-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-	-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2		N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	-0-
02	319 N	253	-0-	-66	-0-	253	2		Y	-0-	-0-
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		Y	-0-	-0-

SINGER		WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507 -	10522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	39 1	685 2	Y	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	Y	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	Y	-0-			-0-
06		360 N	108	-0-	-252	-0-	6 1	102 2	Y	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602 -	11275		
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	16 1	303 2	Y	Y	-0-			-0-
02		319 N	306	-0-	-13	-0-	16 1	290 2	Y	Y	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	294 2	Y	Y	-0-			-0-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	16 1	274 2	Y	Y	-0-			-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	18 1	299 2	Y	Y	-0-			-0-
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	15 1	246 2	Y	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823 -	13386		
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	18 1	341 2	Y	Y	-0-			-0-
02		377 N	339	-0-	-38	-0-	18 1	321 2	Y	Y	-0-			-0-
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	19 1	337 2	Y	Y	-0-			-0-
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	19 1	319 2	Y	Y	-0-			-0-
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	19 1	318 2	Y	Y	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	19 1	302 2	Y	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482 -	10886		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488 -	10592		
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	Y	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	Y	-0-			-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	17 1	295 2	Y	Y	-0-			-0-
04		420 N	205	-0-	-215	-0-	11 1	194 2	Y	Y	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	Y	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	16 1	256 2	Y	Y	-0-			-0-

IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642 -	10862		
01		589 N	222	-0-	-367	-0-	11 1	211 2	Y	Y	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	Y	Y	1	1		-0-
							1	9						
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	23 1	402 2	Y	Y	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 2	Y	Y	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415 2	Y	Y	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	567 2	Y	Y	-0-			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	10664 - 11367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		138 N	138	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	15	-0-	-109	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	7	-0-	-113	7 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	12802 - 13914
01		2046 X	2001	-0-	-45	103 1	1898 2	Y	-0-			2
02		1914 X	1592	-0-	-322	83 1	1507 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
03		2263 X	2140	-0-	-123	116 1	2024 2	Y	-0-			2
04		2468 X	2468	-0-	-0-	136 1	2330 2	Y	2			4
						2 9						
05		2263 X	2171	-0-	-92	123 1	2048 2	Y	-0-			4
06		2070 X	2063	-0-	-7	121 1	1942 2	Y	-0-			4

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	11260 - 13530
01		1581 N	1397	-0-	-184	72 1	1325 2	Y	-0-			2
02		1508 N	1215	-0-	-293	64 1	1150 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
03		1893 N	1893	-0-	-0-	103 1	1790 2	Y	-0-			1
04		3000 N	3883	-0-	883	883	214 1	3668 2	Y	1		2
						1 9						
05		3100 N	2638	-0-	-462	421	149 1	2489 2	Y	-0-		2
06		2270 N	1849	-0-	-421	-0-	108 1	1741 2	Y	-0-		2

JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10857 - 11065
01		700 N	700	-0-	-0-	36 1	664 2	Y	-0-			-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	41 1	742 2	Y	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	51 1	881 2	Y	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	46 1	790 2	Y	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	50 1	830 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	534	-0-	-366	31 1	503 2	Y	-0-			1

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10924 - 13222
01		465 N	438	-0-	-27	22 1	416 2	Y	-0-			-0-
02		406 N	405	-0-	-1	21 1	384 2	Y	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	26 1	459 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	359	-0-	-61	20 1	339 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	401	-0-	-33	23 1	378 2	Y	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10626 - 10714
01		563 N	563	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03		465 N	235	-0-	-230	235 2		N	-0-			-0-
04		540 N	345	-0-	-195	345 2		N	-0-			-0-
05		310 N	268	-0-	-42	268 2		N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426								
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339								
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624								
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474								
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	216	1	4000	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	4118 X	3859	-0-	-259	-0-	202	1	3657	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	4024	-0-	-347	-0-	219	1	3805	2	Y	-0-					-0-
04	4230 X	3958	-0-	-272	-0-	218	1	3738	2	Y	-0-	2				2
05	4216 X	4073	-0-	-143	-0-	230	1	3843	2	Y	-0-					2
06	4080 X	3929	-0-	-151	-0-	230	1	3699	2	Y	-0-					1
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414								
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					1
02	812 N	654	-0-	-158	-0-	34	1	620	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775 N	593	-0-	-182	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	631	-0-	-299	-0-	35	1	595	2	Y	-0-	1				1
05	713 N	550	-0-	-163	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	N	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 2	N	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	39 1	678 2	N	-0-	-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	N	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	531 2	N	-0-	-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	N	-0-	-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
01	992 N	810	-0-	-182	-0-	42 1	768 2	Y	-0-	2
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	51 1	931 2	Y	1	2
						1 9				
03	1116 N	901	-0-	-215	-0-	49 1	852 2	Y	-0-	2
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48 1	819 2	Y	1	3
						1 9				
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	56 1	929 2	Y	-0-	3
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 2	Y	-0-	2

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	27 1	492 2	Y	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	27 1	465 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	26 1	450 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	29 1	481 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	25 1	405 2	Y	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	6 1	118 2	N	-0-	-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 2	N	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	6 1	93 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	21	1	372	2	N	-0-
04	360 N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	2	N	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	2	N	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	N	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
01	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	62	1	1145	2	N	-0-
02	899 N	745	-0-	-154	-0-	39	1	706	2	N	-0-
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	N	-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	N	-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	75	1	1255	2	N	-0-
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	72	1	1156	2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	11	1	197	2	N	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-
02	290 N	132	-0-	-158	-0-	7	1	125	2	N	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-
04	330 N	198	-0-	-132	-0-	11	1	187	2	N	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	18	1	288	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	15	RRCID ->	227514	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10947 - 14070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	141 1	2616 2	N	-0-			-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	111 1	2013 2	N	-0-			-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	134 1	2323 2	N	-0-			-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	144 1	2470 2	N	-0-			-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	156 1	2598 2	N	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	161 1	2584 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	227824	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13392 - 13914	
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	17 1	318 2	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	17 1	289 2	N	-0-			-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	11 1	189 2	N	-0-			-0-
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	11 1	183 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	13ST	RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.	11174 - 11208	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71 1	1306 2	N	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	101 1	1825 2	N	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	117 1	2028 2	N	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	106 1	1819 2	N	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98 1	1641 2	N	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95 1	1522 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:	4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998	
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	1079 1	10306 2	N	-0-			14
02	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	950 1	8758 2	N	-0-			14
03	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	949 1	8575 2	N	-0-			14
04	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	829 1	7710 2	N	-0-			14
05	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	814 1	7452 2	N	-0-			14
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	824 1	7090 2	N	-0-			14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 13986	
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	12 1	228 2	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	12 1	212 2	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #:	2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11631 - 11701	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10562 - 10841	
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	26 1	473 2	N	-0-			-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	25 1	448 2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-			-0-
04	480 N	108	-0-	-372	-0-	6 1	102 2	N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	50 1	839 2	N	-0-			-0-
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	21 1	343 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	33 1	617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38 1	681 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	35 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	482	-0-	-148	-0-	27 1	455 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	40 1	674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677				
01	310 X	208	-0-	-102	-0-	11 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 X	1	-0-	-289	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 X	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658				
01	2945 X	1691	-0-	-1254	-0-	87 1	1604 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	2146 X	1420	-0-	-726	-0-	74 1	1343 2	Y	3	3 1	-0-	-0-	3
03	2015 X	1187	-0-	-828	-0-	3 9							
04	1650 N	1284	-0-	-366	-0-	65 1	1122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	71 1	1212 2	Y	1		-0-	-0-	4
06	1140 N	398	-0-	-742	-0-	1 9					-0-	-0-	4
06						63 1	1058 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5
06						23 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310				
01	775 N	512	-0-	-263	-0-	26 1	486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	696 N	572	-0-	-124	-0-	30 1	542 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	46 1	792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	11	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	14	3 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	31	1 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	45 X	14	-0-	-31	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	-0-		-0-	
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-	
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-		-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	Y	-0-		-0-	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076
01	899 N	659	-0-	-240	-0-	34 1	625 2	Y	-0-		-0-	
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	37 1	674 2	Y	-0-		-0-	
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	39 1	671 2	Y	-0-		-0-	
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	72 1	1240 2	Y	-0-		-0-	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	81 1	1356 2	Y	-0-		-0-	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70 1	1128 2	Y	-0-		-0-	2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480	- 11533
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-		-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-		-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234855	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10387	- 12941
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	N	-0-		-0-	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	601 2	N	-0-		-0-	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41 1	720 2	N	-0-		-0-	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31 1	532 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	28 1	475 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	29 1	467 2	N	-0-		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	235426	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10715	- 10782
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 2	Y	-0-		-0-	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	780 2	Y	1	1 1	-0-	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	780 2	Y	-0-		-0-	
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	Y	1		-0-	1
05	868 X	367	-0-	-501	-0-	21 1	346 2	Y	-0-		-0-	1
06	840 X	142	-0-	-698	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-	1

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		18	RRCID ->	235428	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11239	- 11285
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	566 2	N	-0-		-0-	
02	551 N	404	-0-	-147	-0-	21 1	383 2	N	-0-		-0-	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40 1	693 2	N	-0-		-0-	
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34 1	582 2	N	-0-		-0-	
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	41 1	682 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	32 1	520 2	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	23 1	426 2	Y	-0-	-0-
02	522 N	422	-0-	-100	-0-	22 1	399 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	48 1	829 2	Y	-0-	-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43 1	738 2	Y	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39 1	649 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	567	-0-	-273	-0-	33 1	534 2	Y	-0-	2

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852		
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	45 1	829 2	N	-0-	1
02	754 N	702	-0-	-52	-0-	37 1	664 2	N	1 2	-0-
						1 9				
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37 1	648 2	N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46 1	793 2	N	1	1
						1 9				
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	41 1	681 2	N	-0-	1
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39 1	628 2	N	-0-	3

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012		
01	6727 X	5794	-0-	-933	-0-	297 1	5497 2	N	-0-	7
02	6293 X	5394	-0-	-899	-0-	282 1	5109 2	N	3 6	4
						3 9				
03	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	323 1	5614 2	N	1	5
						1 9				
04	6090 X	5880	-0-	-210	-0-	324 1	5553 2	N	3	8
						3 9				
05	6200 X	5700	-0-	-500	-0-	322 1	5378 2	N	-0-	8
06	5760 X	5304	-0-	-456	-0-	310 1	4994 2	N	-0-	11

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39 1	724 2	N	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35 1	638 2	N	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-	-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	22 1	384 2	N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
06	540 N	47	-0-	-493	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10970 - 11088
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11410 - 14165
01		558 N	339	-0-	-219	-0-		17 1	322 2			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-		26 1	471 2			-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-		19 1	335 2			-0-
04		330 N	267	-0-	-63	-0-		15 1	252 2			-0-
05		527 N	267	-0-	-260	-0-		15 1	252 2			-0-
06		330 N	103	-0-	-227	-0-		6 1	97 2			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10665 - 13489
01		1674 N	1646	-0-	-28	-0-		84 1	1562 2			1
02		1566 N	1085	-0-	-481	-0-		57 1	1027 2		2 1	-0-
								1 9				
03		1674 N	1068	-0-	-606	-0-		58 1	1010 2			-0-
04		1590 N	1126	-0-	-464	-0-		62 1	1063 2			1
								1 9				
05		1147 N	1082	-0-	-65	-0-		61 1	1021 2			1
06		1020 N	998	-0-	-22	-0-		58 1	940 2			3

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10931 - 10987
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		17 1	309 2			-0-
02		319 N	3	-0-	-316	-0-		3 2				-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-		29 1	497 2			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		15 1	244 2			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-		15 1	238 2			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10040 - 10252
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966		
01	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	77 1	1426 2	N	-0-	-0-
02	1537 N	1207	-0-	-330	-0-	63 1	1142 2	N	2	2 1
						2 9				
03	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	84 1	1456 2	N	-0-	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89 1	1525 2	N	2	2
						2 9				
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	92 1	1539 2	N	-0-	2
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	93 1	1494 2	N	-0-	4

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352		
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	744 2	N	-0-	1
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	55 1	1002 2	N	-0-	1 1
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73 1	1278 2	N	-0-	-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76 1	1293 2	N	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	32 1	542 2	N	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37 1	594 2	N	-0-	3

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148		
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	26 1	476 2	N	-0-	-0-
02	493 N	426	-0-	-67	-0-	22 1	404 2	N	-0-	-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	30 1	514 2	N	-0-	-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	24 1	404 2	N	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37 1	620 2	N	-0-	-0-
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	27 1	433 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14209 X	14209	-0-	-0-	-0-		1346 1	12863 2	N	-0-			-0-
02		13108 X	13104	-0-	-4	-0-		1283 1	11821 2	N	-0-			-0-
03		14012 X	13905	-0-	-107	-0-		1386 1	12519 2	N	-0-			-0-
04		13560 X	13538	-0-	-22	-0-		1315 1	12223 2	N	-0-			-0-
05		14012 X	13961	-0-	-51	-0-		1374 1	12587 2	N	-0-			-0-
06		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-		1426 1	12279 2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854														
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		166 1	3060 2	N	-0-			-0-
02		2813 X	2376	-0-	-437	-0-		124 1	2252 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2889	-0-	-118	-0-		157 1	2732 2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2628	-0-	-492	-0-		145 1	2483 2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2777	-0-	-447	-0-		157 1	2620 2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2954	-0-	-166	-0-		173 1	2781 2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341														
01		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 2		N	-0-			12
02		58 N	56	-0-	-2	-0-		56 2		N	-0-			12
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2		N	-0-			12
04		60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-			12
05		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-			12
06		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2		N	-0-			13

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294														
01		124 N	107	-0-	-17	-0-		5 1	102 2	N	-0-			-0-
02		87 N	55	-0-	-32	-0-		3 1	52 2	N	-0-			-0-
03		341 N	39	-0-	-302	-0-		2 1	37 2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-		10 1	167 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1295 1	3916 2	N	-0-			-0-
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	237 1	3519 2	N	-0-			-0-
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	229 1	3595 2	N	-0-			-0-
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	231 1	3600 2	N	-0-			-0-
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	259 1	3643 2	N	-0-			-0-
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	245 1	3448 2	N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930	
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	287 1	866 2	Y	-0-			-0-
02		870 N	757	-0-	-113	-0-	48 1	709 2	Y	-0-			-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	60 1	937 2	Y	-0-			-0-
04		1230 X	832	-0-	-398	-0-	50 1	782 2	Y	-0-			-0-
05		1271 X	825	-0-	-446	-0-	54 1	771 2	Y	-0-			-0-
06		1110 X	920	-0-	-190	-0-	61 1	859 2	Y	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
01		10757 X	10121	-0-	-636	-0-	2515 1	7606 2	Y	-0-			-0-
02		10063 X	6927	-0-	-3136	-0-	436 1	6491 2	Y	-0-			-0-
03		10757 X	8568	-0-	-2189	-0-	514 1	8054 2	Y	-0-			-0-
04		9780 X	7563	-0-	-2217	-0-	456 1	7107 2	Y	-0-			-0-
05		10106 X	6660	-0-	-3446	-0-	442 1	6218 2	Y	-0-			-0-
06		9780 X	7078	-0-	-2702	-0-	470 1	6608 2	Y	-0-			-0-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	8 1	145 2	N	-0-			166
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-			166
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	35 1	608 2	N	-0-			166
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80 1	1376 2	N	-0-			166
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	88 1	1476 2	N	-0-			166
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	85 1	1370 2	N	-0-			166

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
01		4123 X	3854	-0-	-269	-0-	958 1	2896 2	N	-0-			-0-
02		3828 X	2816	-0-	-1012	-0-	177 1	2639 2	N	-0-			-0-
03		3782 X	2878	-0-	-904	-0-	173 1	2705 2	N	-0-			-0-
04		3720 X	2857	-0-	-863	-0-	172 1	2685 2	N	-0-			-0-
05		3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	185 1	2601 2	N	-0-			-0-
06		3720 X	2950	-0-	-770	-0-	196 1	2754 2	N	-0-			-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, F.D.		//CONT.//	39818 250 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
WELL #:		1	RRCID -> 126170	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11007	- 11171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 126675	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10428	- 10634	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID -> 126997	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 11591	PERF.10273	- 10437	
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-	Y	-0-	-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID -> 127523	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10284	- 11273	
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:	4	RRCID -> 127524	COMPL. DATE 04/22/1988	TOTAL DEPTH 11420	PERF.10358	- 10530	
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	Y	-0-	-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-	Y	-0-	-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:	5	RRCID -> 128723	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10298	- 10942	
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:	6ST	RRCID -> 128874	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10610	- 10852	
01	926	N	-0-	-0-	-926	-0-	N	-0-	-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-	N	-0-	-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-	N	-0-	-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570																	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121																	
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02		2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552																	
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335																	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:		1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-
03	744 N	436	-0-	-308	-0-	436	2		N	-0-	-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2		N	-0-	-0-
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-	-0-
06	420 N	180	-0-	-240	-0-	180	2		N	-0-	-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	-0-
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2		N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-	-0-
06	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2		N	-0-	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948	
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-	-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501	
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-	-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-	-0-
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-	-0-
06	2190 N	1580	-0-	-610	-0-	1580	2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-
06	720 N	455	-0-	-265	-0-	455	2		N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
01	1023 N	441	-0-	-582	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					-0-
05	1178 N	506	-0-	-672	-0-	506	2		N	-0-					-0-
06	720 N	464	-0-	-256	-0-	464	2		N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-
03	465 N	587	-0-	122	-0-	587	2		N	-0-					-0-
04	0 N	541	-0-	541	-0-	541	2		N	-0-					-0-
05	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2		N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-					89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
RICOCHET ENERGY, INC.				710549												
NOE FERNANDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9871 - 10141					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
03		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
04		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48

SMITH PRODUCTION INC.				789662												
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046					
01		2511 N	2297	-0-	-214	-0-	298	1	1999	2	Y	-0-				-0-
02		2465 N	2222	-0-	-243	-0-	239	1	1983	2	Y	-0-				-0-
03		2325 N	1855	-0-	-470	-0-	255	1	1600	2	Y	-0-				-0-
04		2220 N	1990	-0-	-230	-0-	520	1	1470	2	Y	-0-				-0-
05		2387 N	1987	-0-	-400	-0-	470	1	1517	2	Y	-0-				-0-
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-				-0-

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754					
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	40	1	267	2	Y	-0-				-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-				-0-
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	30	1	188	2	Y	-0-				-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	67	1	190	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	63	1	203	2	Y	-0-				-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583 - 12378					
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	Y	-0-				-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	-0-				-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	349	-0-	349		91	1	258	2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	375	-0-	375	724	89	1	286	2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	359	-0-	359	1083	68	1	291	2	Y	-0-				-0-

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795 - 11459					
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-				-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-				-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	Y	-0-				-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	Y	-0-				-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658 - 11413					
01		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	217	1	1461	2	Y	-0-				-0-
02		1711 N	1503	-0-	-208	-0-	162	1	1341	2	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1353	-0-	-352	-0-	186	1	1167	2	Y	-0-				-0-
04		1620 N	1322	-0-	-298	-0-	345	1	977	2	Y	-0-				-0-
05		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	375	1	1211	2	Y	-0-				-0-
06		1320 N	1198	-0-	-122	-0-	227	1	971	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11184 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	708	-0-	-1059	-0-	92 1	616 2	Y	-0-		-0-
02		1566 N	630	-0-	-936	-0-	68 1	562 2	Y	-0-		-0-
03		1085 N	681	-0-	-404	-0-	94 1	587 2	Y	-0-		-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	203 1	575 2	Y	-0-		-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	180 1	581 2	Y	-0-		-0-
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	122 1	521 2	Y	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512				CNTY: ZAPATA				
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9831 - 9958	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9627 - 10134	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6644 - 6706	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314				CNTY: WEBB				
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 6790 - 7112	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222

HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:	4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390	
YAEGGER HEIRS												
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	092247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9978 - 9994	
HERBST-TOREL												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		241

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID ->		226174		COMPL. DATE		03/04/2007		TOTAL DEPTH		10400		PERF.		9584 - 9616	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40								

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID ->		244171		COMPL. DATE		11/20/2007		TOTAL DEPTH		10100		PERF.		9690 - 9740	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-TOREL			WELL #:	10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431		
01	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	207 1	915 3	N	2	176
						2 9				
02	1189 N	1068	-0-	-121	-0-	187 1	872 3	N	8	184
						9 9				
03	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	198 1	878 3	N	3	187
						3 9				
04	1080 N	920	-0-	-160	-0-	180 1	723 3	N	15	202
						17 9				
05	1147 N	942	-0-	-205	-0-	184 1	751 3	N	6	208
						7 9				
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	183 1	802 3	N	5	213
						6 9				

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080		
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	62 1	1589 3	N	5	73
						6 9				
02	1595 N	1502	-0-	-93	-0-	58 1	1444 3	N	-0-	73
03	1643 N	1226	-0-	-417	-0-	53 1	1173 3	N	-0-	73
04	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	57 1	1165 3	N	15	88
						17 9				
05	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	54 1	983 3	N	-0-	88
06	1200 N	994	-0-	-206	-0-	55 1	939 3	N	-0-	88

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	101 1	445 3	N	-0-	9
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93 1	426 3	N	-0-	9
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	112 1	499 3	N	-0-	9
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	120 1	483 3	N	-0-	9
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	126 1	518 3	N	-0-	9
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117 1	511 3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448		
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					24
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					24
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					24
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	271	2	1	9	N	1	20
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	20
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	1	21
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	2	20
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	342	2	2	9	N	1	21
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	N	2	20
HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.				161338								
BOMER		WELL #:		1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:		1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

HIBERNIA (4350)															
LYTLE CREEK OPERATING, INC.			41007 219			NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
TIMON, W. F.			517255												
WELL #:		RRCID ->		094244		COMPL. DATE		04/10/1981		TOTAL DEPTH		6121		PERF. 4345 - 4355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003															

OFFSPRING WELL SALVAGE																				
SMITH, F.D.			618934			RRCID ->			091141		COMPL. DATE		10/24/1980		TOTAL DEPTH		5807		PERF. 4342 - 4358	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34						
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																				

HIBERNIA (5100)																				
OFFSPRING WELL SALVAGE			41007 670			NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WEBB, PATRICIA F.			618934			RRCID ->			153987		COMPL. DATE		03/27/1995		TOTAL DEPTH		6500		PERF. 5184 - 5190	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12						
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																				

HIDALGO (BELL)																				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			41078 062			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
SAVAGE -A- UNIT			216748			RRCID ->			010891		COMPL. DATE		03/14/2003		TOTAL DEPTH		7325		PERF. 6532 - 7263	
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	2	Y	-0-		-0-						
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-		-0-						
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-						
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-						
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2	Y	-0-		-0-						
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	134	1	247	2	Y	-0-		-0-						

KAWAHATA UNIT																	
WELL #:		2 U		RRCID ->		010892		COMPL. DATE		05/11/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	385	1	858	2	Y	8		56			
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	513	1	1058	2	Y	14		70			
03	1333	N	63	-0-	-1270	-0-	20	1	42	2	Y	1		71			
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		71			
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	346	1	924	2	Y	6	24 5	53			
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	287	1	529	2	Y	7		60			

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 6245 - 6255		
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	120 1	269 2	Y	8	56
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	133 1	275 2	Y	14	70
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	15 1	30 2	Y	1	71
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	1 1		Y	-0-	71
05	465 N	202	-0-	-263	-0-	53 1	142 2	Y	6	53
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 9	154 2	Y	7	60
						8 9				

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	2325 N	1695	-0-	-630	-0-	146 1	1536 2	Y	12	38
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13 9	199 1	Y	20	58
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	22 9	177 1	Y	11	14
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	12 9	196 1	Y	16	30
05	2604 X	1966	-0-	-638	-0-	18 9	164 1	Y	10	40
06	2520 X	353	-0-	-2167	-0-	11 9	31 1	Y	-0-	40

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 6525 - 6535		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

HIDALGO (HACKNEY) DEWRE PETROLEUM CORPORATION HACKNEY LAKE GAS UNIT 1			41078 434 216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
			WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAVAGE -A- GU			WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EL TEXANO TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476					
01		3720	1786	-0-	-1934	-0-	324	1	1462	3	N	-0-				-0-
02		3480	2272	-0-	-1208	-0-	453	1	1819	3	N	-0-				-0-
03		3720	2730	-0-	-990	-0-	523	1	2207	3	N	-0-				-0-
04		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	435	1	3041	3	N	-0-				-0-
05		3827	3827	-0-	-0-	-0-	441	1	3386	3	N	-0-				-0-
06		4158	4158	-0-	-0-	-0-	484	1	3674	3	N	-0-				-0-

HIDALGO (HACKNEY B) DEWRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT			41078 496 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
			WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636					
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	172	1	383	2	Y	8				56
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-						Y	14			70
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	1			71
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	24	5	53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53

HIDALGO (KAWAHATA) DEWRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA UNIT			41078 620 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
			WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7639 - 7649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2020						

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THESEB GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 153747		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 6228 - 6236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	62 N	30	-0-	-32	-0-	5 1	25 3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-	-0-

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	5270 #	4332	-0-	-938	-0-	373 1	3930 2	Y	26	83
02	4930 #	4668	-0-	-262	-0-	381 1	4237 2	Y	45	128
03	5746 R	5746	-0-	-0-	-0-	443 1	5277 2	Y	24 120 1	32
04	4939 R	4939	-0-	-0-	-0-	404 1	4499 2	Y	33	65
05	5335 R	5335	-0-	-0-	-0-	446 1	4865 2	Y	22	87
06	5550 #	723	-0-	-4827	-0-	64 1	657 2	Y	2	89

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

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

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

01	651 N	561	-0-	-90 B	-26590	102	1	459	3	N	-0-					-0-
02	348 N	429	-0-	81 B	-26509	86	1	343	2	N	-0-					-0-
03	434 N	403	-0-	-31 B	-26509	77	1	326	3	N	-0-					-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-26509	65	1	453	3	N	-0-					-0-
05	465 N	656	-0-	191 B	-26318	76	1	580	3	N	-0-					-0-
06	390 N	853	-0-	463 B	-25855	99	1	754	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

01	62 N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	STATUS	CNTY:
HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION PATE GAS UNIT 1			41085 250 216748 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			HIDALGO
WELL #:			2	010910	03/21/1959	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	3100 N	2188	-0-	-912	1349	678 1	1510 2 N	184
02	2900 N	1773	-0-	-1127	222	580 1	1193 2 N	184
03	2077 N	191	-0-	-1886	-0-	63 1	128 2 N	184
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-	N	184
05	1891 N	971	-0-	-920	-0-	264 1	707 2 N	184
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	221 1	408 2 N	184
HINDE (FRIO 4) VAC STOP SWD, LLC SEKULA, F.			41537 070 881153 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			STARR
WELL #:			1	185199	05/12/2001	3711	PERF. 3455 -	3486
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SEKULA, FRANK			41537 070 881153 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			STARR
WELL #:			2	245332	01/07/2009	3825	PERF. 3320 -	3524
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HINDE (FRIO 20) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN TRACT I			41537 158 561136 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			STARR
WELL #:			1	203521	06/12/2023	5806	PERF. 3930 -	3975
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) FAULCONER ENERGY, LLC BENTSEN			41537 250 263648 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			STARR
WELL #:			2	010913	02/02/1993	11023	PERF. 8682 -	8794
01	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2981 2	18 9 N	40
02	3103 X	1221	-0-	-1882	-0-	1169 2	52 9 N	87
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770 2	31 9 N	115
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3415 2	51 9 N	161
05	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	2709 2	24 9 N	183
06	3690 X	3410	-0-	-280	-0-	3398 2	12 9 N	25
BENTSEN BROS., A			41537 250 263648 5 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			STARR
WELL #:			5 L	039163	05/15/1966	6900	PERF. N/A	
01	5806 X	3498	-0-	-2308	-0-	3498 2	N	70
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3525 2	24 9 N	92
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3830 2	14 9 N	105
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3282 2	8 9 N	112
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2582 2	7 9 N	118
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3188 2	4 9 N	122

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//			41537 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
BENTSEN TRACT II			WELL #: A 12		RRCID -> 010918	COMPL. DATE 05/30/1974	TOTAL DEPTH 11297	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25 1	168 2	Y	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22 1	156 2	Y	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 2	Y	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	17 1	190 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I			WELL #: A 9		RRCID -> 063633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11147	PERF. 6740 - 6788		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-			WELL #: 11		RRCID -> 066784	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH 10192	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A-			WELL #: 3		RRCID -> 066943	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9676 - 9773			
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	129 1 42 9	874 2	N	38 186 1		60
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	101 1 22 9	713 2	N	20		80
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82 1 58 9	776 2	N	53		133
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	63 1 50 9	899 2	N	45		178
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	103 1 31 9	886 2	N	28 178 1		28
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	85 1 43 9	927 2	N	39		67

BENTSEN TRACT I			WELL #: 3		RRCID -> 076842	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 11476	PERF. 8602 - 8622			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.			WELL #: 1		RRCID -> 098893	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 7438 - 8867			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7094 - 7106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985										TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7899 - 7919		
01		124 N	-0-	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8599 - 8653		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986										TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9172 - 9202		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990										TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8377 - 8479		
01		124 N	-0-	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
02		87 N	-0-	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	-0-	-0-
03		133 N	-0-	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-	-0-
04		172 N	-0-	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	-0-
05		191 N	-0-	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-	-0-
06		179 N	-0-	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014										TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5076 - 5166		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990										TOTAL DEPTH	8569	PERF. 7043 - 7067		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
STATE-SLICK "D"			WELL #:	20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7200 - 7206
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	138081	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	6910 - 6976
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	7883 - 8116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	82	RRCID ->	140017	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8877 - 8898
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE					WELL #:	91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	2	Y	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		2	1	141	2	Y	-0-	-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		2	1	142	2	Y	-0-	-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-		2	1	159	2	Y	-0-	-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			Y	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 147285		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7149 -		7257					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	**	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 74		RRCID -> 148382		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10409		PERF. 8634 -		8760					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
STATE SLICK "D"		WELL #: 16		RRCID -> 152411		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6844 -		7102					
01	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	-0-	104	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2813 N	2060	-0-	-753	-0-	-0-	33	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	3007 N	2756	-0-	-251	-0-	-0-	34	1	2722	2	Y	-0-					-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3007 N	2276	-0-	-731	-0-	-0-	9	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2780	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 81		RRCID -> 154920		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10446		PERF. 8530 -		8603					
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 69		RRCID -> 155191		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 9185 -		0					
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 80		RRCID -> 159300		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8560 -		9888					
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	-0-	16	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	921	-0-	-1156	-0-	-0-	3	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	965	-0-	-295	-0-	-0-	2	1	963	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 109		RRCID -> 162486		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 8994 -		9069					
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3383	2	Y	-0-					-0-
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3270	2	Y	-0-					-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3498	2	Y	-0-					-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	3029	-0-	-226	-0-	-0-	11	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3501	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		108		RRCID -> 163300		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	102	1	2309	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	38	1	2345	2	Y	39	35	0	6
						43	9							
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	25	1	2027	2	Y	41	41	0	6
						45	9							
04	2010 N	1588	-0-	-422	-0-	23	1	1515	2	Y	45	45	0	6
						50	9							
05	2077 X	1476	-0-	-601	-0-	5	1	1426	2	Y	41	40	0	7
						45	9							
06	2010 N	1659	-0-	-351	-0-	3	1	1608	2	Y	44	44	0	7
						48	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		6		RRCID -> 163525		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768				
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	5	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	4	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	4	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	1	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		8		RRCID -> 165677		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095				
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	97	-0-	-222	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		9		RRCID -> 166558		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226				
01	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	62	1	1414	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
02	1421 N	1331	-0-	-90	-0-	21	1	1295	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
03	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	17	1	1388	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	20	1	1328	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
05	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	5	1	1253	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	3	1	1473	2	Y	16	16	0	3
						18	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		114		RRCID -> 170508		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694				
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	3	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	3	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	3	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	1	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND	EOM
															BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928															
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	Y	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	2	1	769	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970															
01	806	N	183	-0-	-623	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	212	-0-	-165	-0-	3	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	233	-0-	-387	-0-	3	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880															
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	249	-0-	-302	-0-	4	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	7	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	527	2	Y	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26 1	598 2	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
02	551 N	511	-0-	-40	-0-	8 1	499 2	Y	4	3	0		1	
						4 9								
03	651 N	382	-0-	-269	-0-	5 1	373 2	Y	4	4	0		1	
						4 9								
04	600 N	413	-0-	-187	-0-	6 1	403 2	Y	4	4	0		1	
						4 9								
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	3 1	697 2	Y	4	4	0		1	
						4 9								
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	2 1	783 2	Y	4	4	0		1	
						4 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 2	Y	-0-				-0-	
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	3 1	158 2	Y	-0-				-0-	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	2 1	177 2	Y	-0-				-0-	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	3 1	171 2	Y	-0-				-0-	
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	1 1	183 2	Y	-0-				-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-				-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 1	836 2	Y	-0-				-0-	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9 1	579 2	Y	-0-				-0-	
03	620 N	353	-0-	-267	-0-	4 1	349 2	Y	-0-				-0-	
04	600 N	181	-0-	-419	-0-	3 1	178 2	Y	-0-				-0-	
05	620 N	65	-0-	-555	-0-	65 2		Y	-0-				-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	Y	-0-				-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	211 2	Y	-0-				-0-	
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	3 1	204 2	Y	-0-				-0-	
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	2 1	141 2	Y	-0-				-0-	
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 2		Y	-0-				-0-	
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAVENPORT, O. H. HEIRS			WELL #: 8			RRCID -> 175726			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	30	1	673	2	Y	-0-			
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	10	1	614	2	Y	-0-			
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	8	1	651	2	Y	-0-			
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	10	1	627	2	Y	-0-			
05	775 N	595	-0-	-180	-0-	2	1	593	2	Y	-0-			
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	1	1	625	2	Y	-0-			

STATE SLICK "D"			WELL #: 21			RRCID -> 175964			COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372		
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-			
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	961	2	Y	-0-			
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	2	Y	-0-			
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	15	1	981	2	Y	-0-			
05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	4	1	1060	2	Y	-0-			
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	2	1	1028	2	Y	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 77			RRCID -> 175978			COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-			
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	Y	-0-			
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	621	2	Y	-0-			
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	Y	-0-			
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	2	Y	-0-			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	2	Y	-0-			

T. B. SLICK ESTATE			WELL #: 78			RRCID -> 175979			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256		
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-			
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	1	1	151	2	Y	-0-			
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 112			RRCID -> 176833			COMPL. DATE 01/30/2000			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990		
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	106	1	2409	2	Y	262	262	0	36
						288	9							
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	33	1	2008	2	Y	242	241	0	37
						266	9							
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	28	1	2254	2	Y	254	254	0	37
						279	9							
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	34	1	2218	2	Y	307	301	0	43
						338	9							
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	1782	2	Y	263	261	0	45
						289	9							
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	4	1	2030	2	Y	280	279	0	46
						308	9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 90			RRCID -> 178792			COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	602	-0-	-18	-0-			25	1	577	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	546	-0-	-5	-0-			9	1	537	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	580	-0-	-40	-0-			7	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-			8	1	547	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	445	-0-	-175	-0-			2	1	443	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	474	-0-	-96	-0-			1	1	473	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200				
01	1674 N	1536	-0-	-138	-0-			65	1	1471	2	Y	-0-			-0-
02	1479 N	1432	-0-	-47	-0-			23	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1443	-0-	-262	-0-			18	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-			22	1	1444	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	921	-0-	-784	-0-			3	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	177	-0-	-1233	-0-			177	2			Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490				
01	279 N	86	-0-	-193	-0-			4	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	21	-0-	-269	-0-			21	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	19	-0-	-198	-0-			19	2			Y	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-			4	1	278	2	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-			1	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 - 7405				
01	899 X	9	-0-	-890	-0-			9	2			Y	-0-			-0-
02	696 N	12	-0-	-684	-0-			12	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			11	2	14	9	Y	13	11	0	2
05	31 N	24	-0-	-7	-0-			12	2	12	9	Y	11	11	0	2
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-			9	2	47	9	Y	43	38	0	7

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		127	RRCID ->	183102	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	7100 - 7134				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506										COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 7488 - 7860
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	422 65	1 9	9563 2	Y	59	59 0	8
02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	143 61	1 9	8731 2	Y	55	55 0	8
03	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	117 63	1 9	9376 2	Y	57	57 0	8
04	8550 X	8304	-0-	-246	-0-	123 77	1 9	8104 2	Y	70	68 0	10
05	8835 X	6534	-0-	-2301	-0-	24 65	1 9	6445 2	Y	59	59 0	10
06	8550 X	7285	-0-	-1265	-0-	15 69	1 9	7201 2	Y	63	63 0	10
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559										COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 7755 - 7878
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598										COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6551 - 7460
01	155 X	4	-0-	-151	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976										COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 8510 - 10024
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094										COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7283 - 7298
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	1	1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619										COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 10934	PERF. 8965 - 9112
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2		Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	139	-0-	-16	-0-		6	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		4	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		3	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		3	1	204	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	55	-0-	-162	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	66	-0-	-144	-0-		66	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		11	1	242	2	Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		4	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-		3	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-		4	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		1	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	5465 - 5470			
01	14B2 EXT	303	-0-	303	1250		13	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	337	-0-	337	1587		5	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	309	-0-	309	1896		4	1	305	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	296	-0-	296	2192		4	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	168	-0-	168	2360		1	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	2542 X	182	-0-	-2360	-0-		182	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		125	RRCID ->	187507	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9166 - 9174			
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	191	203	0	26
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-						Y	-0-	26	0	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	187921	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7284 - 7510			
01	4030 X	3948	-0-	-82	-0-		165	1	3735	2	Y	44	44	0	6
							48	9							
02	3799 X	3600	-0-	-199	-0-		57	1	3498	2	Y	41	41	0	6
							45	9							
03	4061 X	3441	-0-	-620	-0-		42	1	3352	2	Y	43	43	0	6
							47	9							
04	3930 X	3436	-0-	-494	-0-		51	1	3328	2	Y	52	51	0	7
							57	9							
05	4433 X	3143	-0-	-1290	-0-		12	1	3080	2	Y	46	45	0	8
							51	9							
06	3810 X	3389	-0-	-421	-0-		7	1	3330	2	Y	47	47	0	8
							52	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		126	RRCID ->	188028	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	6143 - 6158			
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		1	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-		38	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009												TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6392		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1581 N	1462	-0-	-119	-0-		62	1	1400	2	Y	-0-				-0-
02		1421 N	1315	-0-	-106	-0-		21	1	1294	2	Y	-0-				-0-
03		1457 N	1422	-0-	-35	-0-		17	1	1405	2	Y	-0-				-0-
04		1410 N	1334	-0-	-76	-0-		20	1	1314	2	Y	-0-				-0-
05		1643 N	1288	-0-	-355	-0-		5	1	1283	2	Y	-0-				-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		3	1	1389	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008												TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7461 - 7553		
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018												TOTAL DEPTH	11221	PERF.	6768 - 7062		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001												TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9994 - 10230		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666		
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-				-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-				-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-				-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2			Y	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002												TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807 - 9186		
01		5921 X	24	-0-	-5897	-0-		3	2	21	9	Y	19	18	0		3
02		5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-						Y	17	17	0		3
03		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						Y	18	18	0		3
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-						Y	21	21	0		3
05		393 X	393	-0-	-0-	-0-		1	1	386	2	Y	5	7	0		1
								6	9								
06		33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-	1	0		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561						
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	Y	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	16	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	11	1	903	2	Y	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	23	1	1503	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	563	-0-	-336	-0-	2	1	561	2	Y	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1576	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	13 1	297 2	Y	-0-		-0-
02		319 N	245	-0-	-74	-0-	4 1	241 2	Y	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	4 1	340 2	Y	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	274	-0-	-67	-0-	1 1	273 2	Y	-0-		-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 1	513 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839												
01		5456 X	5194	-0-	-262	-0-	219 1	4968 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
02		5104 X	4759	-0-	-345	-0-	77 1	4676 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
03		5456 X	4909	-0-	-547	-0-	60 1	4843 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
04		5040 X	4502	-0-	-538	-0-	67 1	4428 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
05		5828 X	4250	-0-	-1578	-0-	16 1	4228 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
06		5040 X	4993	-0-	-47	-0-	10 1	4976 2	Y	6	6 0	1
							7 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160												
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	196 1	4450 2	Y	-0-		-0-
02		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	74 1	4512 2	Y	-0-		-0-
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	53 1	4277 2	Y	-0-		-0-
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	66 1	4310 2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	1153	-0-	-2443	-0-	4 1	1149 2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	1292	-0-	-2188	-0-	3 1	1289 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480												
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 1	386 2	Y	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3 1	249 2	Y	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	4 1	245 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	276	-0-	-313	-0-	1 1	275 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	67 1	1520 2	Y	13	13 0	2	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	14 9	1422 2	Y	12	12 0	2	
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	23 1	1518 2	Y	13	13 0	2	
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	13 9	1318 2	Y	14	14 0	2	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19 1	1360 2	Y	12	12 0	2	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	14 9	1302 2	Y	14	14 0	2	
						20 1						
						15 9						
						5 1						
						13 9						
						3 1						
						15 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567												
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	486 1	11002 2	Y	507	486 0	69	
02	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	558 9	9327 2	Y	471	468 0	72	
03	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	153 1	9108 2	Y	494	493 0	73	
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	518 9	7855 2	Y	191	237 0	27	
05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	113 1	7573 2	Y	-0-	27 0	-0-	
06	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	543 9	8352 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						119 1						
						210 9						
						29 1						
						17 1						

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500												
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	146 1	990 2	N	47	90 1	24	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	52 9	945 2	N	154	134 1	44	
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	134 1	1044 2	N	200	194 1	50	
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	169 9	998 2	N	391	243 1	198	
05	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	111 1	927 2	N	206	136 1	268	
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	220 9	936 2	N	207	381 1	94	
						70 1						
						430 9						
						108 1						
						227 9						
						85 1						
						228 9						

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675												
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	14 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	13 1	90 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	6 1	89 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968												
01		2139 X	412	-0-	-1727	-0-	16	1	357	2	Y	5
							39	9				
02		1450 N	480	-0-	-970	-0-	7	1	445	2	Y	4
							28	9				
03		1488 N	496	-0-	-992	-0-	6	1	455	2	Y	5
							35	9				
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	10
							79	9				
05		682 N	500	-0-	-182	-0-	2	1	433	2	Y	10
							65	9				
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	1	1	421	2	Y	6
							40	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1501	2	Y	25
							199	9				
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1511	2	Y	26
							187	9				
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	Y	18
							136	9				
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	24	1	1597	2	Y	-0-
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	2	Y	-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	3	1	1647	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	1
							4	9				
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	2
							12	9				
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	3	1	229	2	Y	2
							17	9				
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	-0-
							3	9				
05		806 N	356	-0-	-450	-0-	1	1	355	2	Y	-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
01		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	57	1	1284	2	Y	-0-
02		1305 N	1076	-0-	-229	-0-	17	1	1059	2	Y	-0-
03		1364 N	1133	-0-	-231	-0-	14	1	1119	2	Y	-0-
04		1290 N	1108	-0-	-182	-0-	17	1	1091	2	Y	-0-
05		1581 N	1013	-0-	-568	-0-	4	1	1009	2	Y	-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 6		RRCID -> 215826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE										WELL #: 11	RRCID -> 216273		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498	
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	291	1	6599	2	Y	555	556	0			76
						611	9									
02	6177 X	1577	-0-	-4600	-0-	18	1	1075	2	Y	440	448	0			68
						484	9									
03	6603 X	1653	-0-	-4950	-0-	14	1	1147	2	Y	447	449	0			66
						492	9									
04	6390 X	4728	-0-	-1662	-0-	71	1	4657	2	Y	-0-	66	0			-0-
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	36	1	9640	2	Y	25	21	0			4
						28	9									
06	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	17	1	8186	2	Y	33	32	0			5
						36	9									
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 167	RRCID -> 216721		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	3	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	Y	-0-					-0-
BENTSEN TRACT IV										WELL #: 2	RRCID -> 217016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
BENTSEN TRACT I										WELL #: 7	RRCID -> 217348		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	715 1	4859 2	Y	50	99 1		19
							55 9						
02		4727 X	4419	-0-	-308	-0-	548 1	3852 2	Y	17	32 1		4
							19 9						
03		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	489 1	4606 2	Y	23	22 1		5
							25 9						
04		4890 X	4823	-0-	-67	-0-	313 1	4492 2	Y	16	13 1		8
							18 9						
05		5053 X	3599	-0-	-1454	-0-	375 1	3216 2	Y	7	6 1		9
							8 9						
06		4890 X	4882	-0-	-8	-0-	407 1	4455 2	Y	18	19 1		8
							20 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546													
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	98 1	2223 2	Y	-0-			-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	34 1	2060 2	Y	-0-			-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	29 1	2311 2	Y	-0-			-0-
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	37 1	2433 2	Y	-0-			-0-
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	9 1	2266 2	Y	-0-			-0-
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4 1	1955 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903													
01		1178 N	992	-0-	-186	-0-	42 1	950 2	Y	-0-			-0-
02		986 N	799	-0-	-187	-0-	13 1	786 2	Y	-0-			-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	14 1	1096 2	Y	-0-			-0-
04		960 N	686	-0-	-274	-0-	10 1	676 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	733	-0-	-445	-0-	3 1	730 2	Y	-0-			-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	2 1	1131 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604													
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	Y	-0-			-0-
02		638 N	632	-0-	-6	-0-	10 1	622 2	Y	-0-			-0-
03		713 N	666	-0-	-47	-0-	8 1	658 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	658	-0-	-32	-0-	10 1	648 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	608	-0-	-198	-0-	2 1	606 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	1 1	616 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226													
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	1059 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	2 1	101 2	Y	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	9 1	688 2	Y	-0-			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	13 1	837 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	1 1	149 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	121	121	0		17
						133	9								
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2132	2	Y	112	112	0		17
						123	9								
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	28	1	2234	2	Y	118	118	0		17
						130	9								
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	33	1	2183	2	Y	142	139	0		20
						156	9								
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	8	1	1995	2	Y	123	122	0		21
						135	9								
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	4	1	2069	2	Y	129	129	0		21
						142	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852															
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3056	2	Y	27	27	0		4
						30	9								
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	45	1	2726	2	Y	25	25	0		4
						28	9								
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	35	1	2824	2	Y	26	26	0		4
						29	9								
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	42	1	2731	2	Y	1	5	0		-0-
						1	9								
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	7	1	1908	2	Y	-0-				-0-
06	1470 X	659	-0-	-811	-0-	1	1	658	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982															
01	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	110	1	2484	2	Y	31	31	0		4
						34	9								
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	36	1	2171	2	Y	29	29	0		4
						32	9								
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	39	1	3146	2	Y	30	30	0		4
						33	9								
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	46	1	3015	2	Y	37	36	0		5
						41	9								
05	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	11	1	2813	2	Y	31	31	0		5
						34	9								
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	33	33	0		5
						36	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642															
01	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	73	1	1654	2	Y	-0-				-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	24	1	1465	2	Y	-0-				-0-
03	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	22	1	1793	2	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	21	1	1404	2	Y	-0-				-0-
05	2201 N	1333	-0-	-868	-0-	5	1	1328	2	Y	-0-				-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	4	1	1790	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	79 1	1800 2	Y	140	141 0		19
							154 9						
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	28 1	1696 2	Y	131	130 0		20
							144 9						
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	23 1	1832 2	Y	137	137 0		20
							151 9						
04		1980 N	1974	-0-	-6	-0-	27 1	1765 2	Y	165	162 0		23
							182 9						
05		2232 N	1690	-0-	-542	-0-	6 1	1524 2	Y	145	143 0		25
							160 9						
06		1950 N	809	-0-	-1141	-0-	1 1	652 2	Y	142	144 0		23
							156 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	85 1	1924 2	Y	23	23 0		3
							25 9						
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	33 1	2034 2	Y	21	21 0		3
							23 9						
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	27 1	2202 2	Y	22	22 0		3
							24 9						
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	35 1	2310 2	Y	27	26 0		4
							30 9						
05		2914 N	1894	-0-	-1020	-0-	7 1	1862 2	Y	23	23 0		4
							25 9						
06		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	5 1	2462 2	Y	24	24 0		4
							26 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882													
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	288	-0-	-31	-0-	5 1	283 2	Y	-0-			-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 1	351 2	Y	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	323	-0-	-49	-0-	1 1	322 2	Y	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 1	341 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960													
01		1209 N	337	-0-	-872	-0-	14 1	313 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
02		986 N	262	-0-	-724	-0-	4 1	248 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
03		465 N	351	-0-	-114	-0-	4 1	337 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	4 1	286 2	Y	12	11 0		2
							13 9						
05		372 N	290	-0-	-82	-0-	1 1	278 2	Y	10	10 0		2
							11 9						
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	1 1	288 2	Y	10	10 0		2
							11 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007												TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		44 1	999 2	Y		-0-					-0-
02		928 N	920	-0-	-8	-0-		15 1	905 2	Y		-0-					-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		12 1	988 2	Y		-0-					-0-
04		960 N	909	-0-	-51	-0-		14 1	895 2	Y		-0-					-0-
05		992 N	733	-0-	-259	-0-		3 1	730 2	Y		-0-					-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		3 1	1265 2	Y		-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008												TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022		
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		92 1	2074 2	Y		-0-					-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		27 1	1627 2	Y		-0-					-0-
03		1767 N	1697	-0-	-70	-0-		21 1	1676 2	Y		-0-					-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		29 1	1899 2	Y		-0-					-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		7 1	1858 2	Y		-0-					-0-
06		1650 N	1195	-0-	-455	-0-		2 1	1193 2	Y		-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772		
01		15345 X	14672	-0-	-673	-0-		612 1	13859 2	Y		183	183	0			25
								201 9									
02		14239 X	13516	-0-	-723	-0-		215 1	13114 2	Y		170	169	0			26
								187 9									
03		15221 X	14350	-0-	-871	-0-		174 1	13980 2	Y		178	178	0			26
								196 9									
04		14460 X	13837	-0-	-623	-0-		204 1	13398 2	Y		214	210	0			30
								235 9									
05		15779 X	13420	-0-	-2359	-0-		50 1	13164 2	Y		187	185	0			32
								206 9									
06		14437 X	14437	-0-	-0-	-0-		29 1	14192 2	Y		196	196	0			32
								216 9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007												TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266		
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		117 1	2656 2	Y		-0-					-0-
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		43 1	2593 2	Y		-0-					-0-
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		33 1	2668 2	Y		-0-					-0-
04		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		41 1	2670 2	Y		-0-					-0-
05		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		8 1	2089 2	Y		-0-					-0-
06		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		6 1	2806 2	Y		-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	1860	-0-	-124	-0-	78 1	1767 2	Y		14	14	0		2
							15 9								
02		1769 N	1613	-0-	-156	-0-	26 1	1573 2	Y		13	13	0		2
							14 9								
03		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	22 1	1759 2	Y		14	14	0		2
							15 9								
04		1800 N	1674	-0-	-126	-0-	25 1	1631 2	Y		16	16	0		2
							18 9								
05		2015 N	1614	-0-	-401	-0-	6 1	1593 2	Y		14	14	0		2
							15 9								
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	4 1	1768 2	Y		15	15	0		2
							17 9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984															
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	Y		20	20	0		3
							22 9								
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	7 1	415 2	Y		19	19	0		3
							21 9								
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	5 1	426 2	Y		20	20	0		3
							22 9								
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	6 1	404 2	Y		23	23	0		3
							25 9								
05		651 N	438	-0-	-213	-0-	2 1	412 2	Y		22	21	0		4
							24 9								
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	1 1	391 2	Y		22	22	0		4
							24 9								

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058															
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y		-0-				-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	Y		-0-				-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	5 1	368 2	Y		-0-				-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 1	280 2	Y		-0-				-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 1	360 2	Y		-0-				-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1 1	429 2	Y		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668															
01		2542 N	2266	-0-	-276	-0-	96 1	2170 2	Y		-0-				-0-
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	40 1	2415 2	Y		-0-				-0-
03		2511 N	2417	-0-	-94	-0-	30 1	2387 2	Y		-0-				-0-
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	37 1	2435 2	Y		-0-				-0-
05		2883 X	1943	-0-	-940	-0-	7 1	1936 2	Y		-0-				-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	5 1	2566 2	Y		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640															
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		24	22	0		3
							26 9								
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	21 2	6 9	Y		5	7	0		1
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	20 2	2 9	Y		2	3	0		-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	32 2	2 9	Y		2	2	0		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y		-0-				-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y		-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3410 X	1165	-0-	-2245	-0-	47 1	1071 2	Y	43	44 0		6
							47 9						
02		3190 X	1120	-0-	-2070	-0-	17 1	1052 2	Y	46	45 0		7
							51 9						
03		3410 X	1092	-0-	-2318	-0-	13 1	1026 2	Y	48	48 0		7
							53 9						
04		2310 X	934	-0-	-1376	-0-	14 1	920 2	Y	-0-	7 0		-0-
05		1643 X	826	-0-	-817	-0-	3 1	823 2	Y	-0-			-0-
06		1170 X	744	-0-	-426	-0-	2 1	742 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117													

01		3162 X	1993	-0-	-1169	-0-	82 1	1855 2	Y	51	51 0		7
							56 9						
02		2958 X	2240	-0-	-718	-0-	35 1	2153 2	Y	47	47 0		7
							52 9						
03		3007 X	2848	-0-	-159	-0-	34 1	2774 2	Y	36	38 0		5
							40 9						
04		2220 X	2024	-0-	-196	-0-	30 1	1994 2	Y	-0-	5 0		-0-
05		3286 X	2322	-0-	-964	-0-	9 1	2313 2	Y	-0-			-0-
06		2760 X	2657	-0-	-103	-0-	5 1	2652 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330													

01		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	270 1	6113 2	Y	2499	2504 0		341
							2749 9						
02		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	90 1	5463 2	Y	2325	2309 0		357
							2558 9						
03		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	69 1	5563 2	Y	2435	2433 0		359
							2679 9						
04		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	80 1	5246 2	Y	2936	2879 0		416
							3230 9						
05		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	20 1	5245 2	Y	2539	2517 0		438
							2793 9						
06		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	12 1	5708 2	Y	2676	2675 0		439
							2944 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246													

01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	122 1	2774 2	Y	-0-			-0-
02		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	44 1	2654 2	Y	-0-			-0-
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	35 1	2809 2	Y	-0-			-0-
04		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	39 1	2542 2	Y	-0-			-0-
05		1643 X	1569	-0-	-74	-0-	6 1	1563 2	Y	-0-			-0-
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	5 1	2366 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298													

01		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	49 1	1112 2	Y	-0-			-0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	18 1	1114 2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	14 1	1126 2	Y	-0-			-0-
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	17 1	1128 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	4 1	1034 2	Y	-0-			-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2 1	1127 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0	-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	36	2	24	9	Y	22	19	0	3
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	8	10	0	1
						9	9							
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	4	3	0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
02	522 N	515	-0-	-7	-0-	8	1	503	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	7	1	531	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	8	1	497	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
05	558 N	421	-0-	-137	-0-	2	1	413	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	Y	5	5	0	1
						6	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	2	1	156	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	1	1	162	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	156	2	1	9	Y	1	2	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
01	7843 X	7124	-0-	-719	-0-	292	1	6625	2	Y	188	188	0	26
						207	9							
02	7250 X	6837	-0-	-413	-0-	107	1	6539	2	Y	174	173	0	27
						191	9							
03	7750 X	7176	-0-	-574	-0-	86	1	6890	2	Y	182	182	0	27
						200	9							
04	7410 X	6914	-0-	-496	-0-	100	1	6572	2	Y	220	216	0	31
						242	9							
05	8401 X	5561	-0-	-2840	-0-	20	1	5329	2	Y	193	191	0	33
						212	9							
06	7080 X	6411	-0-	-669	-0-	13	1	6177	2	Y	201	201	0	33
						221	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	64	-0-	-806	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	78	-0-	-356	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	238	1	5384	2	Y	-0-		-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	76	1	4659	2	Y	-0-		-0-
03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	62	1	5006	2	Y	-0-		-0-
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	68	1	4497	2	Y	-0-		-0-
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	16	1	4136	2	Y	-0-		-0-
06		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	12	1	5779	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
01		3007 X	2817	-0-	-190	-0-	117	1	2654	2	Y	42	42 0	6
							46	9						
02		2813 X	2636	-0-	-177	-0-	42	1	2551	2	Y	39	39 0	6
							43	9						
03		3007 X	2796	-0-	-211	-0-	34	1	2717	2	Y	41	41 0	6
							45	9						
04		2820 X	2607	-0-	-213	-0-	38	1	2515	2	Y	49	48 0	7
							54	9						
05		3162 X	2588	-0-	-574	-0-	10	1	2537	2	Y	37	38 0	6
							41	9						
06		2730 X	2686	-0-	-44	-0-	6	1	2680	2	Y	-0-	6 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3379 X	3159	-0-	-220	-0-	128	1	2908	2	Y	112	113	0	15
							123	9							
02		3161 X	3080	-0-	-81	-0-	48	1	2913	2	Y	108	106	0	17
							119	9							
03		3379 X	3133	-0-	-246	-0-	37	1	2972	2	Y	113	113	0	17
							124	9							
04		3180 X	3148	-0-	-32	-0-	45	1	2954	2	Y	135	133	0	19
							149	9							
05		3410 X	3123	-0-	-287	-0-	11	1	2987	2	Y	114	113	0	20
							125	9							
06		3180 X	3171	-0-	-9	-0-	6	1	3030	2	Y	123	123	0	20
							135	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870															

01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	2	1	113	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520															

01		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	413	1	2806	2	Y	94	180	1	43
							103	9							
02		2233 X	2012	-0-	-221	-0-	248	1	1740	2	Y	22	52	1	13
							24	9							
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	287	1	2703	2	Y	17	19	1	11
							19	9							
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	184	1	2643	2	Y	53	31	1	33
							58	9							
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	274	1	2351	2	Y	46	18	1	61
							51	9							
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	223	1	2446	2	Y	123	125	1	59
							135	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108															

01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	54	54	0	7
							59	9							
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	51	50	0	8
							56	9							
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	26	1	2066	2	Y	53	53	0	8
							58	9							
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	32	1	2082	2	Y	49	50	0	7
							54	9							
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	7	1	1987	2	Y	-0-	7	0	-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	4	1	2051	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2684	-0-	-416		5439	106	1	2402	2	Y	160	160	0	22
								176	9							
02		2900 N	2563	-0-	-337		5102	39	1	2360	2	Y	149	148	0	23
								164	9							
03		3100 N	2587	-0-	-513		4589	30	1	2386	2	Y	155	155	0	23
								171	9							
04		3000 N	2304	-0-	-696		3893	31	1	2066	2	Y	188	184	0	27
								207	9							
05		6119 X	2226	-0-	-3893		-0-	8	1	2041	2	Y	161	160	0	28
								177	9							
06		2490 N	2472	-0-	-18		-0-	5	1	2279	2	Y	171	171	0	28
								188	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692																
01		2653 N	2653	-0-	-0-		-0-	112	1	2541	2	Y	-0-			-0-
02		2234 N	2234	-0-	-0-		-0-	36	1	2198	2	Y	-0-			-0-
03		2905 N	2905	-0-	-0-		-0-	36	1	2869	2	Y	-0-			-0-
04		2582 N	2582	-0-	-0-		-0-	39	1	2543	2	Y	-0-			-0-
05		2367 X	2367	-0-	-0-		-0-	9	1	2358	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3013	-0-	13		13	6	1	3007	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166																
01		1333 N	1056	-0-	-277		-0-	44	1	989	2	Y	21	21	0	3
								23	9							
02		1160 N	703	-0-	-457		-0-	11	1	671	2	Y	19	19	0	3
								21	9							
03		1209 N	858	-0-	-351		-0-	10	1	826	2	Y	20	20	0	3
								22	9							
04		1097 N	1097	-0-	-0-		-0-	16	1	1055	2	Y	24	24	0	3
								26	9							
05		1023 N	871	-0-	-152		-0-	3	1	844	2	Y	22	21	0	4
								24	9							
06		1208 N	1208	-0-	-0-		-0-	2	1	1182	2	Y	22	22	0	4
								24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514																
01		1674 N	1652	-0-	-22		-0-	70	1	1582	2	Y	-0-			-0-
02		1537 N	1488	-0-	-49		-0-	24	1	1464	2	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1548	-0-	-95		-0-	19	1	1529	2	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1480	-0-	-110		-0-	22	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05		1953 N	1515	-0-	-438		-0-	6	1	1509	2	Y	-0-			-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-		-0-	3	1	1578	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254																
01		3578 X	3578	-0-	-0-		-0-	151	1	3427	2	Y	-0-			-0-
02		3261 X	3261	-0-	-0-		-0-	53	1	3208	2	Y	-0-			-0-
03		3461 X	3461	-0-	-0-		-0-	42	1	3419	2	Y	-0-			-0-
04		3330 X	3307	-0-	-23		-0-	50	1	3257	2	Y	-0-			-0-
05		3441 X	3159	-0-	-282		-0-	12	1	3147	2	Y	-0-			-0-
06		3735 X	3735	-0-	-0-		-0-	8	1	3727	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		341 N	299	-0-	-42	-0-	12 1	261 2	Y	24	24 0			3
							26 9							
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	4 1	235 2	Y	39	36 0			6
							43 9							
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	3 1	240 2	Y	11	15 0			2
							12 9							
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	3 1	228 2	Y	26	24 0			4
							29 9							
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	1 1	323 2	Y	19	20 0			3
							21 9							
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	209 2	12 9	Y	11	12 0			2

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
01		3100 N	2504	-0-	-596	-0-	3614	106 1	2398 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2507	-0-	-393	-0-	3221	40 1	2467 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2727	-0-	-373	-0-	2848	33 1	2694 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2772	-0-	-228	-0-	2620	42 1	2730 2	Y	-0-			-0-
05		5044 X	2424	-0-	-2620	-0-	-	9 1	2415 2	Y	-0-			-0-
06		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-	6 1	2694 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-				-0-
02		754 N	753	-0-	-1	-0-	12 1	741 2	Y	-0-				-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	10 1	797 2	Y	-0-				-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	11 1	711 2	Y	-0-				-0-
05		1116 N	653	-0-	-463	-0-	2 1	651 2	Y	-0-				-0-
06		780 N	398	-0-	-382	-0-	1 1	397 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	28 1	636 2	Y	-0-				-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	10 1	586 2	Y	-0-				-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	8 1	631 2	Y	-0-				-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	9 1	593 2	Y	-0-				-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	2 1	430 2	Y	-0-				-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 1	475 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

01		2728 X	2373	-0-	-355	-0-	99 1	2240 2	Y	31	31 0	4
							34 9					
02		2407 N	2272	-0-	-135	-0-	36 1	2204 2	Y	29	29 0	4
							32 9					
03		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	29 1	2354 2	Y	30	30 0	4
							33 9					
04		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	34 1	2208 2	Y	37	36 0	5
							41 9					
05		2821 X	2177	-0-	-644	-0-	8 1	2137 2	Y	29	29 0	5
							32 9					
06		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	5 1	2454 2	Y	33	33 0	5
							36 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152												
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	Y	-0-		-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	1 1	72 2	Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	Y	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606												
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	72 1	1632 2	Y	-0-		-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26 1	1576 2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1351	-0-	-354	-0-	17 1	1334 2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1620	-0-	-30	-0-	24 1	1596 2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	5 1	1285 2	Y	-0-		-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	3 1	1639 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750												
01		5239 X	5091	-0-	-148	-0-	215 1	4876 2	Y	-0-		-0-
02		4901 X	4659	-0-	-242	-0-	75 1	4584 2	Y	-0-		-0-
03		5239 X	4919	-0-	-320	-0-	60 1	4859 2	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4694	-0-	-286	-0-	70 1	4624 2	Y	-0-		-0-
05		5704 X	4456	-0-	-1248	-0-	17 1	4439 2	Y	-0-		-0-
06		4920 X	4698	-0-	-222	-0-	10 1	4688 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516												
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	50 1	1131 2	Y	-0-		-0-
02		1305 N	1118	-0-	-187	-0-	18 1	1100 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	15 1	1202 2	Y	-0-		-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	19 1	1275 2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1087	-0-	-432	-0-	4 1	1083 2	Y	-0-		-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	3 1	1358 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	217	1	4912	2	Y	-0-		-0-
02	5945 X	4614	-0-	-1331	-0-	74	1	4540	2	Y	-0-		-0-
03	5487 X	4918	-0-	-569	-0-	60	1	4848	2	Y	9	8 0	1
04	5310 X	5001	-0-	-309	-0-	10	9						
05	6355 X	4644	-0-	-1711	-0-	75	1	4903	2	Y	21	19 0	3
06	4950 X	4889	-0-	-61	-0-	23	9						
						17	1	4607	2	Y	18	18 0	3
						20	9						
						10	1	4858	2	Y	19	19 0	3
						21	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

01	2418 X	1216	-0-	-1202	-0-	49	1	1116	2	Y	46	46 0	6
02	2262 X	1078	-0-	-1184	-0-	51	9						
03	1705 X	1173	-0-	-532	-0-	17	1	1013	2	Y	44	43 0	7
04	1290 X	852	-0-	-438	-0-	48	9						
05	1581 X	920	-0-	-661	-0-	14	1	1134	2	Y	23	27 0	3
06	1170 X	886	-0-	-284	-0-	25	9						
						13	1	839	2	Y	-0-	3 0	-0-
						3	1	917	2	Y	-0-		-0-
						2	1	884	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

01	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	75	1	1707	2	Y	79	79 0	11
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87	9						
03	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	28	1	1731	2	Y	73	73 0	11
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	80	9						
05	2046 N	1393	-0-	-653	-0-	22	1	1746	2	Y	75	75 0	11
06	1800 N	1362	-0-	-438	-0-	83	9						
						25	1	1622	2	Y	93	91 0	13
						102	9						
						5	1	1300	2	Y	80	79 0	14
						88	9						
						3	1	1265	2	Y	85	85 0	14
						94	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2208	2	Y	-0-		-0-
02	1885 N	1872	-0-	-13	-0-	30	1	1842	2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	26	1	2058	2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	1823	-0-	-397	-0-	27	1	1796	2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	1984	-0-	-558	-0-	7	1	1977	2	Y	-0-		-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	5	1	2193	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

01	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	104	1	2348	2	Y	46	47 0	6
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	51	9						
03	2635 N	2422	-0-	-213	-0-	37	1	2260	2	Y	45	44 0	7
04	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	50	9						
05	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	29	1	2342	2	Y	46	46 0	7
06	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	51	9						
						34	1	2263	2	Y	55	54 0	8
						61	9						
						8	1	2175	2	Y	48	48 0	8
						53	9						
						5	1	2276	2	Y	44	45 0	7
						48	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3580	2	Y	10	10 0
						11	9					
						55	1	3347	2	Y	9	9 0
						10	9					
						44	1	3577	2	Y	9	9 0
						10	9					
						52	1	3450	2	Y	12	11 0
						13	9					
						12	1	3318	2	Y	10	10 0
						11	9					
						7	1	3425	2	Y	10	10 0
						11	9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930												
01	3069 X	2564	-0-	-505	-0-	108	1	2456	2	Y	-0-	-0-
02	2871 X	2293	-0-	-578	-0-	37	1	2256	2	Y	-0-	-0-
03	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	32	1	2563	2	Y	-0-	-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	38	1	2486	2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2176	-0-	-893	-0-	8	1	2168	2	Y	-0-	-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	5	1	2574	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145												
01	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	174	1	3935	2	Y	-0-	-0-
02	4118 X	3751	-0-	-367	-0-	61	1	3690	2	Y	-0-	-0-
03	4402 X	3926	-0-	-476	-0-	48	1	3878	2	Y	-0-	-0-
04	4140 X	3862	-0-	-278	-0-	58	1	3804	2	Y	-0-	-0-
05	4774 X	3496	-0-	-1278	-0-	13	1	3483	2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3859	-0-	-131	-0-	8	1	3851	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270												
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	15	1	333	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	5	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	4	1	306	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	5	1	310	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	1	1	245	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	1	1	276	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450												
01	5022 X	4356	-0-	-666	-0-	184	1	4172	2	Y	-0-	-0-
02	4640 X	4453	-0-	-187	-0-	72	1	4381	2	Y	-0-	-0-
03	4960 X	4448	-0-	-512	-0-	55	1	4393	2	Y	-0-	-0-
04	4530 X	4216	-0-	-314	-0-	63	1	4153	2	Y	-0-	-0-
05	5425 X	4202	-0-	-1223	-0-	16	1	4186	2	Y	-0-	-0-
06	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	9	1	4349	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		146	1	3309	2	Y	97	98	0	13
								107	9							
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		51	1	3128	2	Y	90	89	0	14
								99	9							
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		42	1	3365	2	Y	95	95	0	14
								105	9							
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		45	1	2961	2	Y	114	112	0	16
								125	9							
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		11	1	2967	2	Y	99	98	0	17
								109	9							
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		7	1	3304	2	Y	104	104	0	17
								114	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894																
01		961 N	757	-0-	-204	-0-		32	1	725	2	Y	-0-			-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-		12	1	758	2	Y	-0-			-0-
03		899 N	853	-0-	-46	-0-		10	1	843	2	Y	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-		13	1	842	2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	548	-0-	-599	-0-		2	1	546	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	45	-0-	-795	-0-		45	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558																
01		2015 N	1850	-0-	-165	-0-		76	1	1719	2	Y	50	50	0	7
								55	9							
02		1885 N	1709	-0-	-176	-0-		27	1	1630	2	Y	47	47	0	7
								52	9							
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		22	1	1785	2	Y	50	50	0	7
								55	9							
04		1800 N	1723	-0-	-77	-0-		25	1	1631	2	Y	61	59	0	9
								67	9							
05		2015 N	1618	-0-	-397	-0-		6	1	1577	2	Y	32	35	0	6
								35	9							
06		1800 N	1684	-0-	-116	-0-		3	1	1681	2	Y	-0-	6	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	149	1	3380	2	Y	-0-	-0-
02	3886 X	3249	-0-	-637	-0-	52	1	3197	2	Y	-0-	-0-
03	4092 X	3432	-0-	-660	-0-	42	1	3390	2	Y	-0-	-0-
04	3660 X	3162	-0-	-498	-0-	47	1	3115	2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	12	1	3306	2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3174	-0-	-246	-0-	7	1	3167	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170												
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	202	1	4566	2	Y	118	118 0 16
						130	9					
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	75	1	4578	2	Y	110	109 0 17
						121	9					
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	59	1	4780	2	Y	57	66 0 8
						63	9					
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	70	1	4619	2	Y	5	12 0 1
						6	9					
05	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	8	1	2127	2	Y	4	4 0 1
						4	9					
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	8	1	3738	2	Y	4	4 0 1
						4	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420												
01	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	255	1	5770	2	Y	-0-	-0-
02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	91	1	5533	2	Y	-0-	-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	61	1	4874	2	Y	-0-	-0-
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	87	1	5718	2	Y	-0-	-0-
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	17	1	4623	2	Y	-0-	-0-
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	11	1	5526	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352												
01	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	98	1	2218	2	Y	-0-	-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	36	1	2201	2	Y	-0-	-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	2	Y	-0-	-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	36	1	2378	2	Y	-0-	-0-
05	2325 X	2126	-0-	-199	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	5	1	2305	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7 0 1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	Y	6	6 0 1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	Y	7	7 0 1
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4 0 1
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	2	3 0 -0-
						2	9					
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	15	2	9	9	Y	8	7 0 1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2449 N	1952	-0-	-497	-0-	80	1	1818	2	Y	49	49 0	7
						54	9						
02	2204 N	1886	-0-	-318	-0-	30	1	1806	2	Y	45	45 0	7
						50	9						
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	24	1	1896	2	Y	45	45 0	7
						50	9						
04	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	27	1	1761	2	Y	56	55 0	8
						62	9						
05	2759 N	1669	-0-	-1090	-0-	6	1	1612	2	Y	46	46 0	8
						51	9						
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	2063	2	Y	52	51 0	9
						57	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220													
01	2976 N	2765	-0-	-211	-0-	117	1	2648	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2726 N	2547	-0-	-179	-0-	41	1	2506	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2883 N	2685	-0-	-198	-0-	33	1	2652	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2670 N	2609	-0-	-61	-0-	39	1	2570	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	10	1	2592	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	6	1	2784	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506													
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	160	1	3627	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	52	1	3164	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	45	1	3601	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	50	1	3257	2	Y	20	19 0	3
						22	9						
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	13	1	3355	2	Y	16	16 0	3
						18	9						
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	7	1	3386	2	Y	17	17 0	3
						19	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140													
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	226	1	5118	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	78	1	4730	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	64	1	5144	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	74	1	4896	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	18	1	4656	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	11	1	5104	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155													
01	6107 X	5741	-0-	-366	-0-	243	1	5498	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5684 X	5647	-0-	-37	-0-	91	1	5556	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	5961	-0-	-115	-0-	73	1	5888	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	5727	-0-	-33	-0-	86	1	5641	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6417 X	5566	-0-	-851	-0-	21	1	5545	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5850 X	5802	-0-	-48	-0-	12	1	5790	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5115 X	4519	-0-	-596	-0-	191	1	4319	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
02	4785 X	3535	-0-	-1250	-0-	57	1	3470	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
03	5394 X	4601	-0-	-793	-0-	56	1	4536	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
04	5220 X	4078	-0-	-1142	-0-	61	1	4006	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
05	5394 X	3227	-0-	-2167	-0-	12	1	3207	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	10	1	4748	2	Y	9	9 0	1
						10	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
01	806 N	476	-0-	-330	-0-	20	1	450	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
02	1334 N	364	-0-	-970	-0-	6	1	354	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	1674 N	296	-0-	-1378	-0-	4	1	290	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	13	1	841	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
05	527 N	243	-0-	-284	-0-	1	1	236	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
06	300 N	75	-0-	-225	-0-	69	2	6	9	Y	5	5 0	1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
01	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	146	1	3301	2	Y	53	53 0	7
						58	9						
02	3422 X	3040	-0-	-382	-0-	48	1	2939	2	Y	48	48 0	7
						53	9						
03	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	39	1	3103	2	Y	52	51 0	8
						57	9						
04	3390 X	3154	-0-	-236	-0-	46	1	3041	2	Y	61	60 0	9
						67	9						
05	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	12	1	3076	2	Y	53	53 0	9
						58	9						
06	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	7	1	3232	2	Y	56	56 0	9
						62	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
01	868 N	169	-0-	-699	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
						2	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	130	-0-	-160	-0-	2	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
						2	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	3	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1	1	293	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1	1						
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	1	1						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8928 X	8377	-0-	-551	-0-	1059	1	7196	2	Y	111	221	1	70
02	8439 X	6118	-0-	-2321	-0-	122	9	748	1	Y	101	118	1	53
03	9021 X	7884	-0-	-1137	-0-	111	9	743	1	Y	129	125	1	57
04	8730 X	7452	-0-	-1278	-0-	142	9	482	1	Y	56	57	1	56
05	8463 X	6268	-0-	-2195	-0-	62	9	654	1	Y	5	20	1	41
06	8100 X	7504	-0-	-596	-0-	6	9	627	1	Y	11	19	1	33
						12	9							
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237														
01	1953 N	1547	-0-	-406	-0-	189	1	1288	2	N	64	130	1	24
02	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	70	9	198	1	N	-0-	24	1	-0-
03	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	150	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	164	1	1404	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	127	1	1386	2	N	-0-			-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075 Slick WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602														
01	32333 X	20094	-0-	-12239	-0-	775	1	19008	3	Y	283			459
02	20967 X	15176	-0-	-5791	-0-	311	9	650	1	Y	70			529
03	22413 X	12738	-0-	-9675	-0-	77	9	775	1	Y	15			544
04	21690 X	8070	-0-	-13620	-0-	17	9	750	1	Y	21			565
05	22413 X	2340	-0-	-20073	-0-	23	9	450	1	Y	22			587
*06	19440 X	451	-0-	-18989	-0-	24	9	125	1	Y	-0-	174	1	413
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 294972 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6487 - 6513														
01	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2024

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		789662															
SLICK ESTATE C		WELL #: 17		RRCID -> 194597		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					134	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	781	2	67	9	Y	61					195	
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	900	2	66	9	Y	60					255	
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22					277	
05	899 N	642	-0-	-257	-0-	14	1	600	2	Y	25					302	
						28	9										
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					302	

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 16		RRCID -> 196761		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548															
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416									
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	N	27					184	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	N	42	179	1			47	
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1088	2	39	9	N	35					82	
04	1110 N	945	-0-	-165	-0-	914	2	31	9	N	28					110	
05	1085 N	829	-0-	-256	-0-	804	2	25	9	N	23					133	
06	1080 N	986	-0-	-94	-0-	960	2	26	9	N	24					157	

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352									
01	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					12	
02	957 N	697	-0-	-260	-0-	697	2			N	-0-					12	
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					12	
04	780 N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-					12	
05	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					12	
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					12	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566																
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879																
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004																
01		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	124	1	2277	2	N	-0-				-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	116	1	1969	2	N	-0-				-0-
03		2387 N	2137	-0-	-250	-0-	124	1	2013	2	N	-0-				-0-
04		2310 N	2050	-0-	-260	-0-	120	1	1930	2	N	-0-				-0-
05		2232 N	2033	-0-	-199	-0-	124	1	1909	2	N	-0-				-0-
06		2070 N	1939	-0-	-131	-0-	120	1	1819	2	N	-0-				-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014																

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396

01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	231	1	1885	2	Y	34	30	1			20
						37	9									
02	1682 X	1622	-0-	-60	-0-	183	1	1413	2	Y	24	15	1			29
						26	9									
03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	232	1	1682	2	Y	28	46	1			11
						31	9									
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	239	1	1671	2	Y	27	15	1			23
						30	9									
05	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1585	2	Y	24	30	1			17
						26	9									
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	253	1	1575	2	Y	23	31	1			9
						25	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10942 - 12140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128 - 11700
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	Y	58		225	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	64 9	296 2	Y	53	190 1	88	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38 1	277 2	Y	27		115	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	58 9	248 2	Y	87	177 1	25	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	227 2	Y	75		100	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30 9	224 2	Y	83		183	
						35 1						
						96 9						
						31 1						
						83 9						
						36 1						
						91 9						

PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	131 1	1073 2	Y	280	248 1	161	
02	1073 N	973	-0-	-100	-0-	308 9	667 2	Y	200	125 1	236	
03	1705 N	879	-0-	-826	-0-	86 1	542 2	Y	238	382 1	92	
04	1470 N	760	-0-	-710	-0-	220 9	450 2	Y	224	126 1	190	
05	1054 N	812	-0-	-242	-0-	75 1	525 2	Y	196	248 1	138	
06	840 N	657	-0-	-183	-0-	262 9	386 2	Y	190	257 1	71	
						64 1						
						246 9						
						71 1						
						216 9						
						62 1						
						209 9						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	10762 - 10890
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	198 2	N	-0-		-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 1	197 2	N	-0-		-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 2	N	-0-		-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	N	-0-		-0-	

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11287 - 12390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11147 - 11754
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878		
01	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	4574	2	152	9	N	138	142	1	38
02	4756 X	3669	-0-	-1087	-0-	3533	2	136	9	N	124	114	1	48
03	5084 X	4727	-0-	-357	-0-	13	1	4581	2	N	121	117	1	52
						133	9							
04	4770 X	4735	-0-	-35	-0-	403	1	4209	2	N	112	115	1	49
						123	9							
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	419	1	4399	2	N	111	116	1	44
						122	9							
06	4560 X	4380	-0-	-180	-0-	325	1	3933	2	N	111	114	1	41
						122	9							

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176		
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	259	1	2113	2	Y	278	336	1	250
						306	9							
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	257	1	1981	2	Y	247	223	1	274
						272	9							
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	265	1	1922	2	Y	240	227	1	287
						264	9							
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	266	1	1865	2	Y	241	223	1	305
						265	9							
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	Y	216	226	1	295
						238	9							
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	270	1	1680	2	Y	219	222	1	292
						241	9							

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688		
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2699	2	Y	176	213	1	158
						194	9							
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	314	1	2423	2	Y	157	141	1	174
						173	9							
03	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	317	1	2299	2	Y	151	143	1	182
						166	9							
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	331	1	2314	2	Y	152	141	1	193
						167	9							
05	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	295	1	2179	2	Y	137	143	1	187
						151	9							
06	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	362	1	2250	2	Y	138	140	1	185
						152	9							

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311		
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	76	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	606	-0-	-138	-0-	73	1	533	2	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	83	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	61	1	450	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	77	1	479	2	Y	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087		PERF.11262 - 12879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	1973	2	270	9	N	245	252	1	68
02	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1540	2	242	9	N	220	203	1	85
03	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	6	1	1986	2	N	216	208	1	93
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	238	9	177	1	N	199	204	1	88
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	219	9	188	1	N	196	205	1	79
06	2160 N	2138	-0-	-22	-0-	147	1	216	9	N	196	202	1	73
						216	9							
TEXKRON OPERATING, LLC				850872			CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PEREZ		WELL #:		1	RRCID -> 286753		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A			
01	0 W	456	-0-	456	764770	263	1	193	9	N	175	184	1	86
02	0 W	612	-0-	612	765382	452	2	160	9	N	145	189	2	42
03	0 W	1319	-0-	1319	766701	1145	1	174	9	N	158	178	2	22
04	0 W	551	-0-	551	767252	446	2	105	9	N	95			117
05	0 W	576	-0-	576	767828	482	3	94	9	N	85	179	2	23
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	767828					N	NO RPT			23
HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11875 - 13180			
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	6	6	1	2
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	5	5	1	2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	5	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13307 - 13791			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12679 - 13650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	2876	2	279	9	N	254	262	71
02	2987 X	2491	-0-	-496	-0-	2239	2	252	9	N	229	211	89
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	2	N	224	216	97
						246	9						
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	263	1	2743	2	N	206	212	91
						227	9						
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	276	1	2899	2	N	204	213	82
						224	9						
06	3090 X	3023	-0-	-67	-0-	213	1	2584	2	N	205	210	77
						226	9						

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

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

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEKRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		20
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		20
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		20
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		20
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2		Y	-0-			10
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2		Y	-0-			10
03	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2		Y	-0-			10
04	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7821	1	11 9	Y	10			20
*05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		Y	-0-			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	538				Y	NO RPT			36

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	3	N	-0-		24
02	2349 N	1348	-0-	-1001	-0-	52	1	1296	3	N	-0-		24
03	2139 N	2041	-0-	-98	-0-	87	1	1954	3	N	-0-		24
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	88	1	1848	3	N	-0-		24
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	87	1	1597	3	N	-0-		24
06	1980 N	1224	-0-	-756	-0-	69	1	1155	3	N	-0-		24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

01	806 N	472	-0-	-334	-0-	18	1	454	3	N	-0-		28
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	23	1	585	3	N	-0-		28
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-		28
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-		28
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	27	1	501	3	N	-0-		28
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

01	279 N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-		53
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-		53
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-		53
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	3	N	-0-		53
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	7	1	125	3	N	-0-		53
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-		53

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6			RRCID ->	146561	COMPL. DATE	07/11/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8489 - 8833
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	55 1	1430 3	N	-0-			71
02	1508 X	1383	-0-	-125	-0-	53 1	1330 3	N	-0-			71
03	1612 X	1061	-0-	-551	-0-	45 1	1016 3	N	-0-			71
04	1440 N	1016	-0-	-424	-0-	45 1	957 3	N	13			84
						14 9						
05	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	61 1	1130 3	N	-0-			84
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	63 1	1081 3	N	-0-			84

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21			RRCID ->	146666	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	8248 - 8504
01	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	77 1	1965 3	Y	9			44
						10 9						
02	2117 X	1810	-0-	-307	-0-	70 1	1740 3	Y	-0-			44
03	2201 X	1953	-0-	-248	-0-	84 1	1868 3	Y	1			45
						1 9						
04	1980 N	1778	-0-	-202	-0-	82 1	1694 3	Y	2			47
						2 9						
05	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	80 1	1466 3	Y	-0-			47
06	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	75 1	1289 3	Y	-0-			47

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24			RRCID ->	152918	COMPL. DATE	01/06/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8267 - 8598
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23			RRCID ->	154127	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8378 - 8653
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 19			RRCID ->	164321	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8520 - 8962
01	1116 N	871	-0-	-245	-0-	33 1	838 3	N	-0-			78
02	1015 N	871	-0-	-144	-0-	34 1	837 3	N	-0-			78
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47 1	1047 3	N	-0-			78
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	901 3	N	7			85
						8 9						
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	45 1	815 3	N	-0-			85
06	1050 N	808	-0-	-242	-0-	46 1	762 3	N	-0-			85

HUBBERD B		WELL #: 20			RRCID ->	165675	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7798 - 8264
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

01	2449 X	1327	-0-	-1122	-0-	50	1	1274	3	N	3					18
						3	9									
02	2291 X	1427	-0-	-864	-0-	55	1	1372	3	N	-0-					18
03	2356 X	1343	-0-	-1013	-0-	58	1	1282	3	N	3					21
						3	9									
04	1530 X	864	-0-	-666	-0-	40	1	824	3	N	-0-					21
05	1519 N	703	-0-	-816	-0-	36	1	667	3	N	-0-					21
06	1290 N	610	-0-	-680	-0-	35	1	575	3	N	-0-					21

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

01	3100 N	2564	-0-	-536	-0-	97	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2782 N	2283	-0-	-499	-0-	88	1	2195	3	N	-0-					-0-
03	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	97	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	2490 N	2132	-0-	-358	-0-	98	1	2034	3	N	-0-					-0-
05	2449 N	1913	-0-	-536	-0-	100	1	1813	3	N	-0-					-0-
06	2190 N	1758	-0-	-432	-0-	99	1	1659	3	N	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

01	372 N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	2	1			1
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					1
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	Y	-0-	6	1			6
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	967	3	Y	-0-					6
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	44	1	1000	3	Y	4					10
						4	9									
04	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	43	1	959	3	Y	1					11
						1	9									
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	41	1	983	3	Y	-0-					11
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	39	1	870	3	Y	-0-					11

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				-0-
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	548	3		N	-0-				-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	451	3		N	-0-				-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	3		N	-0-				-0-
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3		N	-0-				-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-				-0-

 MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				23
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N				23
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N				23
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N				23
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N				23
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N				23

 HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N				13
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N				13
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N				13
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N				13
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N				13
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N				13

 HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	926	3	N	2			12
						2	9							
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	31	1	754	3	N				12
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	36	1	805	3	N				12
04	930 N	734	-0-	-196	-0-	34	1	700	3	N				12
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	38	1	693	3	N				12
06	810 N	700	-0-	-110	-0-	39	1	661	3	N				12

 HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

01	124 N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	N				69
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	3	N				69
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N				69
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N				69
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N				69
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N				69

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018							
01	899 N	712	-0-	-187	-0-	27	1	685	3	Y	-0-					99
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	3	Y	-0-					99
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					99
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	Y	-0-					99
05	992 N	732	-0-	-260	-0-	38	1	694	3	Y	-0-					99
06	960 N	507	-0-	-453	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959							
01	868 N	549	-0-	-319	-0-	21	1	528	3	N	-0-					36
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	16	1	402	3	N	-0-					36
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	N	-0-					36
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21	1	436	3	N	-0-					36
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	15	1	277	3	N	3					39
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	3	9									
06	630 N	313	-0-	-317	-0-	18	1	295	3	N	-0-					39

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866							
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	N	10					22
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	11	9									
03	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	64	1	1593	3	N	-0-					22
04	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	61	1	1364	3	N	-0-					22
05	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	64	1	1326	3	N	-0-					22
06	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	69	1	1267	3	N	-0-					22
06	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313										
HUBBERD				WELL #:	50	RRCID ->	191281	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	8992	-	9636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"				WELL #:	49	RRCID ->	191411	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8681	-	8791
01	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	50	1	1283	3	N	-0-			162
02	1479	X	980	-0-	-499	-0-	38	1	942	3	N	-0-			162
03	1240	X	863	-0-	-377	-0-	37	1	825	3	N	1			163
							1	9							
04	1290	N	543	-0-	-747	-0-	25	1	518	3	N	-0-			163
05	1054	N	471	-0-	-583	-0-	24	1	447	3	N	-0-			163
06	840	N	168	-0-	-672	-0-	9	1	159	3	N	-0-			163

HUBBERD WILLIAM "C 3"				WELL #:	53	RRCID ->	191666	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8180	-	8950
01	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	72	1	1813	3	N	-0-			97
02	1943	N	1724	-0-	-219	-0-	67	1	1657	3	N	-0-			97
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	64	1	1426	3	N	-0-			97
04	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1624	3	N	-0-			97
05	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	79	1	1442	3	N	-0-			97
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	79	1	1332	3	N	-0-			97

ALEXANDER, CHARLES				WELL #:	33	RRCID ->	191711	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8275	-	8369
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"				WELL #:	54	RRCID ->	191715	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	8480	-	8569
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	71	1	1825	3	Y	4			61
							4	9							
02	2030	N	1626	-0-	-404	-0-	62	1	1555	3	Y	8			69
							9	9							
03	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	78	1	1732	3	Y	7			76
							8	9							
04	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	76	1	1585	3	Y	5			81
							6	9							
05	2201	X	1636	-0-	-565	-0-	84	1	1549	3	Y	3			84
							3	9							
06	1830	X	1202	-0-	-628	-0-	67	1	1135	3	Y	-0-			84

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894			
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	6 1	142 3	Y	1	2 1	3
02	290 N	87	-0-	-203	-0-	4 1	83 3	Y	-0-		3
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	7 1	173 3	Y	-0-		3
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	-0-		3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	Y	-0-		3
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543			
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	10 1	234 3	Y	1	2 1	2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 3	Y	-0-		2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20 1	451 3	Y	1		3
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	1		4
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3	Y	-0-		4
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	18 1	396 3	Y	-0-		4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
01	1147 N	590	-0-	-557	-0-	23 1	565 3	Y	2	5 1	5
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 3	Y	-0-		5
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58 1	1321 3	Y	5		10
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	45 1	1019 3	Y	-0-		10
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	39 1	935 3	Y	1		11
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39 1	862 3	Y	-0-		11

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40			RRCID -> 194389	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 8392	- 8703							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #: 59			RRCID -> 195349	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 7364	- 7384							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49			RRCID -> 195590	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 7866	- 8806							
01	2108 X	1521	-0-	-587	-0-	61 1	1458 3	Y	2	12 1						11
02	1508 X	1452	-0-	-56	-0-	58 1	1394 3	Y	-0-							11
03	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	58 1	1329 3	Y	5							16
04	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	57 1	1282 3	Y	1							17
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	58 1	1405 3	Y	1							18
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1367 3	Y	-0-							18

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45			RRCID -> 196110	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7222	- 8862							
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 3	Y	1	6 1						6
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	42 1	1025 3	Y	-0-							6
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	42 1	981 3	Y	3							9
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	45 1	1013 3	Y	1							10
05	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	41 1	1000 3	Y	-0-							10
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	38 1	860 3	Y	-0-							10

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60			RRCID -> 196175	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8304	- 8356							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-			55
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	4			59
						4	9							
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	11	1	259	3	N	-0-			59
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	13	1	271	3	N	-0-			59
05	651 N	509	-0-	-142	-0-	26	1	483	3	N	-0-			59
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	3	N	-0-			59

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10			141
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011	3	12	9	N	11			152
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4			156
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-			156
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2566	3	8	9	N	7			163
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2322	3	4	9	N	4			167

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

01	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	61	1	1451	3	Y	1	9	1	9
						1	9							
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	56	1	1370	3	Y	-0-			9
03	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	59	1	1353	3	Y	5			14
						6	9							
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	60	1	1355	3	Y	1			15
						1	9							
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	57	1	1373	3	Y	1			16
						1	9							
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-			16

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

01	930 N	783	-0-	-147	-0-	29	1	748	3	N	5			89
						6	9							
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	30	1	758	3	N	-0-			89
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-			89
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	N	-0-			89
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	39	1	721	3	N	-0-			89
06	840 N	719	-0-	-121	-0-	40	1	679	3	N	-0-			89

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HUBBERD (LOBO)			//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313									
HUBBERD "C3"			WELL #:	69	RRCID ->	203238	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8154	- 8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	39 1	1006 3	N	-0-				90
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38 1	945 3	N	-0-				90
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	37 1	823 3	N	-0-				90
04	1020 N	862	-0-	-158	-0-	40 1	822 3	N	-0-				90
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	41 1	749 3	N	-0-				90
06	840 N	619	-0-	-221	-0-	34 1	585 3	N	-0-				90

MCKENDRICK, W. H.			WELL #:	26	RRCID ->	203562	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8032	- 8134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17

HUBBERD			WELL #:	70	RRCID ->	203838	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8794	- 8930
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUBBERD			WELL #:	79	RRCID ->	214173	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193	- 9880
01	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	85 1	2166 3	N	-0-				30
02	2320 N	2130	-0-	-190	-0-	82 1	2048 3	N	-0-				30
03	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	93 1	2060 3	N	84				114
						92 9							
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	99 1	2047 3	N	-0-				114
05	2263 N	1909	-0-	-354	-0-	99 1	1810 3	N	-0-				114
06	2160 N	1776	-0-	-384	-0-	100 1	1676 3	N	-0-				114

HUBBERD, WILLIAM "B2"			WELL #:	82	RRCID ->	241991	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8306	- 8910
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	-0-				12
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	6 1	136 3	Y	-0-				12
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	7 1	161 3	Y	-0-				12
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5 1	102 3	Y	-0-				12
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	80 3	Y	-0-				12
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	5 1	81 3	Y	-0-				12

HUBBERD, WILLIAM "A2"			WELL #:	81	RRCID ->	242063	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8052	- 8393
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	42 1	1064 3	Y	-0-				39
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	39 1	973 3	Y	-0-				39
03	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	49 1	1088 3	Y	-0-				39
04	1080 N	983	-0-	-97	-0-	45 1	938 3	Y	-0-				39
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	52 1	945 3	Y	-0-				39
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	49 1	826 3	Y	-0-				39

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD 59		WELL #:		84	RRCID ->	242234	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8718 - 9993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		899 N	748	-0-	-151	-0-	28	1	720	3	N	-0-		10
02		783 N	752	-0-	-31	-0-	29	1	723	3	N	-0-		10
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-		10
04		720 N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	3	N	-0-		10
05		806 N	547	-0-	-259	-0-	28	1	519	3	N	-0-		10
06		720 N	439	-0-	-281	-0-	26	1	413	3	N	-0-		10

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704	
01		899 N	809	-0-	-90	-0-	43	1	766	2	N	-0-		6
02		841 N	585	-0-	-256	-0-	30	1	555	2	N	-0-		6
03		868 N	583	-0-	-285	-0-	31	1	550	2	N	2		8
							2	9						
04		780 N	588	-0-	-192	-0-	32	1	555	2	N	1		9
							1	9						
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	N	-0-		9
*06		570 N	534	-0-	-36	-0-	27	1	507	2	N	-0-	9 6	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:	35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780	
01		3565 X	2677	-0-	-888	-0-	200	1	2457	2	Y	18	19 1	23
							20	9						
02		2581 X	2279	-0-	-302	-0-	84	1	2189	2	Y	5	22 1	6
							6	9						
03		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	78	1	2009	2	Y	14		20
							15	9						
04		2670 X	2137	-0-	-533	-0-	82	1	2055	2	Y	-0-		20
05		2449 N	2299	-0-	-150	-0-	83	1	2201	2	Y	14	17 1	17
							15	9						
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	2	Y	-0-		16

HUBBERD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-		-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-		-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-

		HUBBERD (LOBO)		WELL #:	43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	386310		COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854		
		BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:	36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	100 1	1227 2	Y	7	7	1		7
							8 9							
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 2	Y	2	9	1		-0-
							2 9							
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	44 1	1140 2	Y	4				4
							4 9							
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	36 1	898 2	Y	-0-				4
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	65 1	1715 2	Y	4	6	1		2
							4 9							
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	46 1	1200 2	Y	-0-				5

		HUBBERD "B"		WELL #:	4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306	
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	62 1	1107 2	N	-0-				5
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	55 1	1021 2	N	-0-				5
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58 1	1016 2	N	2				7
							2 9							
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57 1	983 2	N	1				8
							1 9							
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	52 1	936 2	N	-0-				8
*06		960 N	959	-0-	-1	-0-	48 1	911 2	N	-0-	7	6		-0-

		HUBBERD "C-EAST"		WELL #:	1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008	
01		1736 N	1468	-0-	-268	-0-	78 1	1390 2	N	-0-				72
02		1856 N	1494	-0-	-362	-0-	76 1	1418 2	N	-0-				72
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	103 1	1801 2	N	5				77
							6 9							
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	93 1	1601 2	N	2				79
							2 9							
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98 1	1748 2	N	-0-				79
*06		1860 N	1278	-0-	-582	-0-	64 1	1214 2	N	-0-	21	6		56

		HUBBERD A		WELL #:	1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-				1
02		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-				1
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-				1
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				1
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-				1
*06		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-	1	6		1

		HUBBERD "C-EAST"		WELL #:	2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	19 1	347 2	N	-0-				25
02		377 N	323	-0-	-54	-0-	17 1	306 2	N	-0-				25
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	19 1	329 2	N	4				29
							4 9							
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	19 1	322 2	N	1				30
							1 9							
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	N	-0-				30
*06		330 N	314	-0-	-16	-0-	16 1	298 2	N	-0-	16	6		14

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	56 1	1007 2	N	-0-		13
02		1131 N	1037	-0-	-94	-0-	53 1	984 2	N	-0-		13
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56 1	985 2	N	2		15
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	2 9	996 2	N	1		16
05		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1 9	1050 2	N	-0-		16
*06		1020 N	978	-0-	-42	-0-	59 1	929 2	N	-0-	8 6	7
							49 1					

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES (6300)			43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
GARCIA 45			WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 4974 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA 45			WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5176 - 5180			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)			43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC			077577											
BENAVIDES, B. R.			WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9863			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES			WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9600 - 10230			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						TOTAL DEPTH 11726		PERF.10263 - 10329			
BENAVIDES, BELIA R. "C"			WELL #: 4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A					
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			1
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	198 1	1502 2			N	-0-			1
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	121 1	791 2			N	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R.-B			WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9896 - 10014	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178							
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	134 2	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			1
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	N	-0-		1
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	667	2	N	-0-		1
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-		1
06	900 N	503	-0-	-397	-0-	67	1	436	2	N	-0-		1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			1
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-		1
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	2	Y	-0-		1
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	Y	-0-		1
06	690 N	256	-0-	-434	-0-	34	1	222	2	Y	-0-		1

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

01	2976 X	347	-0-	-2629	-0-	60	1	287	2	Y	-0-		-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-		-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	249	1	1345	2	Y	-0-		-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	294	1	1373	2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	595	2	Y	-0-		-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	2	Y	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

01	310 N	269	-0-	-41	-0-	29	1	240	2	Y	-0-		-0-
02	319 N	217	-0-	-102	-0-	23	1	194	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	26	1	209	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	21	1	163	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 086685		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040								
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185								
01	2170 N	1695	-0-	-475	-0-	182	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1972 N	1822	-0-	-150	-0-	197	1	1625	2	Y	-0-					-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	229	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	247	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	252	1	1918	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280								
01	2046 X	1990	-0-	-56	-0-	214	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	320	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	389	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	376	1	3069	2	Y	-0-					-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	422	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	426	1	3239	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395								
01	1271 N	576	-0-	-695	-0-	62	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	591	-0-	-540	-0-	64	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	702	-0-	-445	-0-	76	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	156	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	139	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678								
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518								
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	48	1	397	2	Y	-0-				-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	Y	-0-				-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	Y	-0-				-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	45	1	369	2	Y	-0-				-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	52	1	400	2	Y	-0-				-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568								
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	69	1	571	2	Y	-0-				-0-
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	68	1	564	2	Y	-0-				-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	Y	-0-				-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	68	1	557	2	Y	-0-				-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	70	1	548	2	Y	-0-				-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	70	1	536	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100								
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	2	Y	-0-				-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	Y	-0-				-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	8	1	65	2	Y	-0-				-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	5	1	37	2	Y	-0-				-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	142	2	Y	-0-				-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J.G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	236	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2146 N	2029	-0-	-117	-0-	219	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	238	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	228	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	235	1	1788	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418								
01	1302 N	839	-0-	-463	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1508 N	720	-0-	-788	-0-	78	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	719	-0-	-149	-0-	78	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	79	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	71	1	539	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10430 - 10490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412					
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	2	Y	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9762 - 10485					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9815 - 10422					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 10285					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100	N	2326	-0-	-774	5167	250 1	2076	2	Y	-0-				-0-
02	2900	N	2379	-0-	-521	4646	257 1	2122	2	Y	-0-				-0-
03	3100	N	2478	-0-	-622	4024	268 1	2210	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	2438	-0-	-562	3462	266 1	2172	2	Y	-0-				-0-
05	3100	N	2803	-0-	-297	3165	320 1	2483	2	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2499	-0-	-501	2664	291 1	2208	2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432							
01	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	175 1	1451	2	Y	-0-				-0-
02	2465	X	1064	-0-	-1401	-0-	115 1	949	2	Y	-0-				-0-
03	2635	X	421	-0-	-2214	-0-	46 1	375	2	Y	-0-				-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-				-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-				-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60 1	456	2	Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729							
01	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	370 1	3073	2	Y	-0-				-0-
02	4698	X	3013	-0-	-1685	-0-	325 1	2688	2	Y	-0-				-0-
03	5022	X	2792	-0-	-2230	-0-	302 1	2490	2	Y	-0-				-0-
04	3330	X	1218	-0-	-2112	-0-	133 1	1085	2	Y	-0-				-0-
05	3441	X	48	-0-	-3393	-0-	5 1	43	2	Y	-0-				-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227							
01	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	288 1	2389	2	Y	-0-				-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	296 1	2440	2	Y	-0-				-0-
03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	300 1	2476	2	Y	-0-				-0-
04	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	271 1	2213	2	Y	-0-				-0-
05	2852	N	2242	-0-	-610	-0-	256 1	1986	2	Y	-0-				-0-
06	2700	N	2293	-0-	-407	-0-	267 1	2026	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	423 2	Y	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389 2	Y	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50 1	417 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	49 1	397 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	53 1	409 2	Y	-0-	-0-
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	27 1	206 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082		
01	2672 N	2358	-0-	-314	-0-	254 1	2104 2	Y	-0-	-0-
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	223 1	1844 2	Y	-0-	-0-
03	2325 N	2106	-0-	-219	-0-	228 1	1878 2	Y	-0-	-0-
04	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	233 1	1900 2	Y	-0-	-0-
05	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	231 1	1798 2	Y	-0-	-0-
06	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	226 1	1719 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380		
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	102 1	845 2	Y	-0-	-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	753 2	Y	-0-	-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	216 1	1782 2	Y	-0-	-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	206 1	1679 2	Y	-0-	-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	196 1	1522 2	Y	-0-	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	201 1	1527 2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357		
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	34 1	279 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	34 1	281 2	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	316 2	Y	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	31 1	241 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	25 1	191 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649		
01	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	114 1	943 2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	139 1	1149 2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	134 1	1110 2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	154 1	1256 2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	147 1	1139 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	945	-0-	-255	-0-	110 1	835 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551		
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	129 1	1072 2	Y	-0-	-0-
02	2030 N	746	-0-	-1284	-0-	81 1	665 2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	687	-0-	-801	-0-	74 1	613 2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	699	-0-	-471	-0-	76 1	623 2	Y	-0-	-0-
05	806 N	679	-0-	-127	-0-	77 1	602 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	75 1	574 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
01	1054 N	770	-0-	-284	-0-	83	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	236	1	1928	2	Y	-0-					-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	223	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	197	1	1498	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	33	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
01	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	123	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	168	1	1371	2	Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	134	1	1020	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	44	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	380	-0-	-84	-0-	41	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	46	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		28	RRCID ->	187981	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10040	- 10340
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		15	RRCID ->	188684	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9832	- 10510
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	129	1	1073	2	Y	-0-	-0-
02	1102 N	1066	-0-	-36	-0-	115	1	951	2	Y	-0-	-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	125	1	1032	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	118	1	962	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	118	1	896	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	192464	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9952	- 10251
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	Y	-0-	-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	69	1	567	2	Y	-0-	-0-
03	837 N	711	-0-	-126	-0-	77	1	634	2	Y	-0-	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	2	Y	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	2	Y	-0-	-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	680	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193287	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9984	- 10380
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	89	1	1263	2	N	-0-	-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	2	N	-0-	-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	846	-0-	-264	-0-	56	1	790	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	893	-0-	-254	-0-	64	1	828	2	N	1	1
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	57	1	729	2	N	-0-	1

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		27	RRCID ->	196146	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.11174	- 11252
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1610	2	Y	-0-	-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1439	2	Y	-0-	-0-
03	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	174	1	1435	2	Y	-0-	-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	192	1	1568	2	Y	-0-	-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1616	2	Y	-0-	-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	196	1	1488	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	196348	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10286	- 11110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10205 - 11064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	554 1	7845 2	N	-0-		3
02		4524 X	4043	-0-	-481	-0-	284 1	3759 2	N	-0-		3
03		4836 X	4488	-0-	-348	-0-	317 1	4171 2	N	-0-		3
04		4680 X	3795	-0-	-885	-0-	253 1	3542 2	N	-0-		3
05		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	668 1	8672 2	N	1		4
							1 9					
06		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	714 1	9193 2	N	1		5
							1 9					

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	7540 - 11039
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	73 1	1035 2	N	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	N	-0-		-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	62 1	818 2	N	-0-		-0-
04		960 N	537	-0-	-423	-0-	36 1	501 2	N	-0-		-0-
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	46 1	603 2	N	-0-		-0-
06		840 N	374	-0-	-466	-0-	27 1	347 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 10940
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	201084	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9724
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	Y	-0-		-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 2	Y	-0-		-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	23 1	191 2	Y	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	23 1	190 2	Y	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	Y	-0-		-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	202323	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	9983 - 10723
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	202374	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10302 - 10852
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	200	1	1658	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1580	-0-	-73	-0-	171	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	190	1	1568	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1718	-0-	-82	-0-	188	1	1530	2	Y	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	208	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

01	310 N	215	-0-	-95	-0-	23	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	23	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	149	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1381	-0-	-69	-0-	149	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	152	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	132	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	148	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	661	-0-	-689	-0-	77	1	584	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

01	837 N	836	-0-	-1	-0-	55	1	781	2	N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-			-0-
04	810 N	709	-0-	-101	-0-	47	1	662	2	N	-0-			-0-
05	837 N	449	-0-	-388	-0-	32	1	416	2	N	1			1
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	63	1	816	2	N	-0-			1

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	229889	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9924 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	17 1	139 2	N	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-		-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 2	N	-0-		-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	15 1	126 2	N	-0-		-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	15 1	120 2	N	-0-		-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	14 1	103 2	N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		33	RRCID ->	231961	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9582 - 10481	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26	RRCID ->	235684	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9920 - 10602	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10004 - 10924	
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	118 1	1670 2	N	-0-		1
02		1682 N	1553	-0-	-129	-0-	109 1	1444 2	N	-0-		1
03		1705 N	1425	-0-	-280	-0-	101 1	1324 2	N	-0-		1
04		1740 N	1257	-0-	-483	-0-	84 1	1173 2	N	-0-		1
05		1674 N	1274	-0-	-400	-0-	91 1	1183 2	N	-0-		1
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	108 1	1388 2	N	-0-		1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10826 - 11014	
TALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10826 - 11014	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9540 - 9736	
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9540 - 9736	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200			N	NO RPT		-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SILVER FOX OIL & GAS LLC			//CONT.//		781927													
GUTIERREZ			WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297	-	9888			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNDIDO (9300)					43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
MARTINEZ, S.			WELL #:		2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391	-	9400			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES, BELIA R. B					WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9395	-	9424		
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
BENAVIDES, BELIA R. B					WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	9370	-	10045		
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					1	
02		928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-					Y	-0-					1	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1	
04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	82	1	711	2	Y	-0-					1	
05		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	75	1	565	2	Y	-0-					1	
06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	107	1	697	2	Y	-0-					1	
BENAVIDES, BELIA R. B					WELL #:	8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9326	-	10318		
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					1	
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-					Y	-0-					1	
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					1	
04		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	141	1	1220	2	Y	-0-					1	
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	120	1	905	2	Y	-0-					1	
06		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	170	1	1113	2	Y	-0-					1	
BENAVIDES, BELIA R. B					WELL #:	13 U	RRCID ->	151388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378	-	9744		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//	43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	11 U	RRCID ->	154425	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9380 - 9430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	14 U	RRCID ->	154924	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9334 - 9660		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	15 U	RRCID ->	156882	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9738 - 10456		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	158107	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9340 - 10349		
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	-0-	47 1	404 2	Y	-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21 1	157 2	Y	-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	-0-	47 1	305 2	Y	-0-
BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:	16	RRCID ->	159489	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9338 - 9372		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	177295	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9306 - 9446		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125	-69125	Y	NO RPT	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//	43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY DECARREON, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	7346	-0-	-342 B	-0-	790 1	6556 2	Y		-0-			-0-
02		7192 X	6324	-0-	-868 B	-0-	683 1	5641 2	Y		-0-			-0-
03		7688 X	6706	-0-	-982 B	-0-	725 1	5981 2	Y		-0-			-0-
04		7380 X	6236	-0-	-1144 B	-0-	681 1	5555 2	Y		-0-			-0-
05		7347 X	6428	-0-	-919 B	-0-	733 1	5695 2	Y		-0-			-0-
06		7110 X	6021	-0-	-1089 B	-0-	700 1	5321 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:	3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9600 -	9640		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:	2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 -	9321		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:	3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 -	9337		
01		2635 X	2134	-0-	-501 B	-0-	230 1	1904 2	Y		-0-			-0-
02		2465 X	2126	-0-	-339 B	-0-	230 1	1896 2	Y		-0-			-0-
03		2635 X	2083	-0-	-552 B	-0-	225 1	1858 2	Y		-0-			-0-
04		2070 N	1779	-0-	-291 B	-0-	194 1	1585 2	Y		-0-			-0-
05		2263 N	1868	-0-	-395 B	-0-	213 1	1655 2	Y		-0-			-0-
06		2010 N	1643	-0-	-367 B	-0-	191 1	1452 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:	4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 -	9286		
01		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	2 1	17 2	Y		-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 2	Y		-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	2 1	13 2	Y		-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	4 1	31 2	Y		-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2 1	15 2	Y		-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 1	13 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:	10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 -	9452		
01		217 N	18	-0-	-199 B	-0-	2 1	16 2	Y		-0-			-0-
02		203 N	36	-0-	-167 B	-0-	4 1	32 2	Y		-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10 1	83 2	Y		-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7 1	55 2	Y		-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4 1	34 2	Y		-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	13 1	96 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:	14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 -	9414		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924			
01	3342 X	3342	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2982	2	Y	-0-	
02	3248 X	3242	-0-	-6	B	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-	
03	3658 X	3559	-0-	-99	B	-0-	385	1	3174	2	Y	-0-	
04	3540 X	2956	-0-	-584	B	-0-	323	1	2633	2	Y	-0-	
05	3658 X	3099	-0-	-559	B	-0-	353	1	2746	2	Y	-0-	
06	3450 X	3299	-0-	-151	B	-0-	384	1	2915	2	Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516			
01	1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1700	2	Y	-0-	
02	1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1680	2	Y	-0-	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1706	2	Y	-0-	
04	1830 N	1802	-0-	-28	B	-0-	197	1	1605	2	Y	-0-	
05	1891 N	1869	-0-	-22	B	-0-	213	1	1656	2	Y	-0-	
06	1830 N	1771	-0-	-59	B	-0-	206	1	1565	2	Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9428 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 9950
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9258 - 9280
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9406 - 9471
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 9583
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	217 1	1804 2	Y -0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	141 1	1166 2	Y -0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	166 1	1368 2	Y -0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	203 1	1652 2	Y -0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	202 1	1571 2	Y -0-
06	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	181 1	1374 2	Y -0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 -	9614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	403	-0-	341 B	-2254		43 1	360 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	304	-0-	72 B	-2182		33 1	271 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	179	-0-	-224 B	-2182		19 1	160 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	248	-0-	-142 B	-2182		27 1	221 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-2182		34 1	265 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-2182		20 1	149 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 -	9574
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 -	9356
01	1767 N	1743	-0-	-24 B	-0-	188 1	1555 2	Y	-0-				-0-
02	1624 N	1531	-0-	-93 B	-0-	165 1	1366 2	Y	-0-				-0-
03	1798 N	1703	-0-	-95 B	-0-	184 1	1519 2	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	182 1	1483 2	Y	-0-				-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	196 1	1521 2	Y	-0-				-0-
06	1650 N	1577	-0-	-73 B	-0-	183 1	1394 2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 -	9570
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9502
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 -	9855
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 -	9742
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435
01	10 N	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0- B	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0- B	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	15 N	8	-0-	-7	-0- B	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10220 - 10590
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT	60

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313							
STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11120 - 11154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 10610
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
J. C. MARTIN (LOBO)				44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-		N	-0-			1
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-		N	-0-			1
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-			1
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-			1
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			-0-
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A
01	5921 X	5431	-0-	-490	-0-	288 1	5143 2	N	-0-		-0-
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	278 1	5160 2	N	-0-		-0-
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	319 1	5596 2	N	-0-		-0-
04	5610 X	5506	-0-	-104	-0-	302 1	5204 2	N	-0-		-0-
05	5828 X	5768	-0-	-60	-0-	305 1	5463 2	N	-0-		-0-
06	5730 X	5364	-0-	-366	-0-	268 1	5096 2	N	-0-		1
MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74 1	1325 2	N	-0-		-0-
02	1305 N	1295	-0-	-10	-0-	66 1	1229 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	62 1	1079 2	N	-0-		-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	78 1	1352 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	72 1	1293 2	N	-0-		-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	69 1	1317 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	231 2	N	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	13 1	223 2	N	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	13 1	229 2	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	12 1	222 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	356 1	3219 2	N	-0-	-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	392 1	3251 2	N	-0-	-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	381 1	3354 2	N	-0-	-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	414 1	3624 2	N	-0-	-0-
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	413 1	3701 2	N	-0-	-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	424 1	3489 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 2	N	-0-	-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	N	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	181 1	3239 2	N	-0-	-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	162 1	3011 2	N	-0-	-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	187 1	3273 2	N	-0-	-0-
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	184 1	3166 2	N	-0-	-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	181 1	3247 2	N	-0-	-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	165 1	3131 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	136 1	2429 2	N	-0-	-0-
02	2639 X	2529	-0-	-110	-0-	129 1	2400 2	N	-0-	-0-
03	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	147 1	2569 2	N	-0-	-0-
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	144 1	2478 2	N	-0-	-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	145 1	2590 2	N	-0-	-0-
06	2640 X	2591	-0-	-49	-0-	129 1	2462 2	N	-0-	1

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	669 1	6062 2	N	-0-	-0-
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	660 1	5476 2	N	-0-	-0-
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	675 1	5945 2	N	-0-	-0-
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	667 1	5832 2	N	-0-	-0-
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	651 1	5832 2	N	-0-	-0-
06	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	668 1	5498 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	115 1	1037 2	N	-0-	-0-
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	116 1	964 2	N	-0-	-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	127 1	1115 2	N	-0-	-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	129 1	1128 2	N	-0-	-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	120 1	1070 2	N	-0-	-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	137 1	1125 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794						
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	198	1	3535	2	N	-0-			1
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	184	1	3405	2	N	-0-			1
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	226	1	3961	2	N	-0-			1
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	194	1	3344	2	N	-0-			1
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	197	1	3531	2	N	-0-			1
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	186	1	3530	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A						
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A						
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	102	1	926	2	N	-0-			-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	87	1	724	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	92	1	813	2	N	-0-			-0-
04	990 N	807	-0-	-183	-0-	83	1	724	2	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102	1	836	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 8860 - 9707		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	187	1	3338	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2953	-0-	-179	-0-	151	1	2802	2	N	-0-	-0-
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	209	1	3670	2	N	-0-	-0-
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	188	1	3238	2	N	-0-	-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	180	1	3220	2	N	-0-	-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8946 - 9108		
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	732	1	6627	2	N	-0-	-0-
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	760	1	6309	2	N	-0-	-0-
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	754	1	6637	2	N	-0-	-0-
04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	736	1	6436	2	N	-0-	-0-
05	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	879	1	7865	2	N	-0-	-0-
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1058	1	8716	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10514 - 10626		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	-0-	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	-0-	-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	44	1	388	2	N	-0-	-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	44	1	387	2	N	-0-	-0-
05	496 N	423	-0-	-73	-0-	43	1	380	2	N	-0-	-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	41	1	336	2	N	-0-	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421		PERF. 9475 - 9483		
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	N	-0-	-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	N	-0-	-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	N	-0-	-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	110	1	960	2	N	-0-	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	124	1	1111	2	N	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	121	1	998	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9620 - 9624		
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	305	1	2850	2	N	-0-	-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	279	1	2620	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	273	1	2522	2	N	-0-	-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	238	1	2718	2	N	-0-	-0-
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	188	1	2951	2	N	-0-	-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	186	1	2786	2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9330 - 9613		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9574 - 10125		
01	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	158	1	1470	2	N	-0-	-0-
02	1595 N	1590	-0-	-5	-0-	153	1	1437	2	N	-0-	-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	163	1	1505	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	128	1	1460	2	N	-0-	-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1685	2	N	-0-	-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	75 1	701 2	N	-0-
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	70 1	655 2	N	-0-
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	72 1	669 2	N	-0-
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	56 1	635 2	N	-0-
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	42 1	668 2	N	-0-
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	42 1	631 2	N	-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	62 1	581 2	N	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 2	N	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51 1	469 2	N	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591 2	N	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	459 2	N	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200	
01	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	192 1	1795 2	N	-0-
02	1943 N	1931	-0-	-12	-0-	186 1	1745 2	N	-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	201 1	1859 2	N	-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	158 1	1807 2	N	-0-
05	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	122 1	1916 2	N	-0-
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	121 1	1809 2	N	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	N	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 2	N	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	N	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44 1	392 2	N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45 1	369 2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//			386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:			39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9294	- 10194
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
MECOM, J. W.					WELL #:	1	RRCID ->	062777	COMPL. DATE	06/14/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.					WELL #:	3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	N/A
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		164 1	2640 2	N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-		44 1	680 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.					WELL #:	2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.					WELL #:	4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.					WELL #:	5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A
01		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		95 X	95	-0-	-0-	-0-		6 1	89 2	N	-0-			-0-
06		73 X	73	-0-	-0-	-0-		4 1	69 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MECOM, J. W.				WELL #: 7		RRCID -> 066243		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 15		RRCID -> 068837		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	5	-0-	-0-			5	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 8		RRCID -> 069268		COMPL. DATE 12/02/1976		TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 16		RRCID -> 070194		COMPL. DATE 01/26/1977		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-			45	1	729	2	N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-			40	1	614	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 17		RRCID -> 070578		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 18		RRCID -> 071362		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-			9	1	146	2	N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-			28	1	431	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 19		RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

01	1953 X	152	-0-	-1801	-0-	78	1	74	2	N	-0-						-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

01	1116 N	82	-0-	-1034	-0-	42	1	40	2	N	-0-						-0-
02	1131 N		-0-	-1131	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

01	341 N	55	-0-	-286	-0-	28	1	27	2	N	-0-						-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	217 N	64	-0-	-153	-0-	33	1	31	2	Y	-0-						-0-
02	522 N		-0-	-522	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		8 1	130 2		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-		28 1	430 2		N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		86 1	1340 2		N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-		660 1	10646 2		N	-0-			-0-
06		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-		583 1	9052 2		N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-		43 1	700 2		N	-0-			-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-		23 1	356 2		N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8628 - 8783	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81 1	1305 2	N	-0-	-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34 1	533 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 35		RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8844 - 9909	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8648 - 9197	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	N	-0-	-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378 - 9894	
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	60 1	57 2	Y	-0-	-0-	
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-			Y	-0-	-0-	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8311 - 8834	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	N	-0-	-0-	
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	116 1	1797 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7202 - 7375	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9544 - 9904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 -	9040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100 N	3494	-0-	394	394	394	204	1	3290	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5915	-0-	2915	3309	3309	358	1	5557	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 -	8227		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 -	9193		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 -	7804		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 -	7944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 -	9496		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 -	8782		
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100 N	3776	-0-	676	676	676	221	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5697	-0-	2697	3373	3373	345	1	5352	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		59V		RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2				-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30 1	471 2				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K		RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36 1	566 2				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29		RRCID -> 120909		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 2				-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	980 2				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65		RRCID -> 140135		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67		RRCID -> 141115		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	57 1	919 2				-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68		RRCID -> 142677		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70		RRCID -> 143939		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988		
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	147 X	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	183	1	2847	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778														

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893														

01	3100 X	229	-0-	-2871	-0-	117	1	112	2	N	-0-			-0-
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178														

01	124 N	35	-0-	-89	-0-	18	1	17	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987														

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528														

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	157	1	2435	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662														

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 84		RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 85		RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708								
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	215	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	292	1	4530	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916								
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643								
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	3526	-0-	426	426	206	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3831	-0-	831	1257	232	1	3599	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA		WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230								
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	251	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	256	1	1007	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314								
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	413	1	2202	2	Y	-0-					-0-
05	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	281	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	278	1	1095	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 89		RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	116	1	1794	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998										TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998										TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064		
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3231	2	N	-0-			-0-
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	4585	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998										TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 8023 -	8602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8740 -	8884
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	144 1	2329 2	N	-0-		-0-
06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	173 1	2681 2	N	-0-		-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10250 -	10328
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	15	-0-	15	15	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 8926 -	9638
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8660 -	9003
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	142 1	2294 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	133 1	2057 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8402 -	8694
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9852 -	9882
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

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

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	N	-0-				-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2726	2	N	-0-				-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1366	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1690	2	N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178												
MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-		-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	-0-		-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178												
MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8510 - 9148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8047 - 9130				
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	175	1	2822	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8480 - 9056				
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	N	-0-			-0-
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8093 - 8157				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9617 - 10162				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7944 - 8729				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8160 - 8548				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7972	- 8192							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9787	PERF. 8664	- 9574							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7732	- 8925							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7962	- 7972							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	N	-0-				-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 8386	- 8603							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8880	- 9234							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		44957 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 94		RRCID -> 169845		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 96		RRCID -> 170356		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		44957 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
WHITE, J.H.		WELL #: 1A		RRCID -> 142784		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTIN, J.C.			WELL #:	9	RRCID ->	106060	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9191 - 9375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	10	RRCID ->	106487	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9620 - 9826	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35 1	619 2	N	-0-			-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	N	-0-			-0-	
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2	N	-0-			-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36 1	615 2	N	-0-			-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 2	N	-0-			-0-	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	N	-0-			-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J J & J (LOBO)			45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
MARTINEZ, L.			WELL #:	2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MARTINEZ, L.			WELL #:	3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LAUREL, SERGIO			WELL #:	6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9020 - 12384	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA				
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF. 8786 - 8797	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF. 8330 - 8836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID -> 113497	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 12770	PERF. 9030	- 9043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257932	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020	- 9027		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 194731	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF.10899	- 11078		
URIBE, I. C.											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257933	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10877	- 11192		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
FREDCO		WELL #:		2	RRCID -> 121715	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 4140	- 4160		
TALLEY-KIBBE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024											

J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HAMILTON, J. R.		WELL #:		2A	RRCID -> 087813	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 6331	PERF. 5618	- 5624		
CUELLAR, V. B.											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
MORGAN-SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 283841		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KIBBE-MOOS, ANNA -A-		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 293945		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5018 - 5024								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VELA, LAZARO		WELL #: 11		RRCID -> 205364		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 134284		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		//CONT.//		45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
VELA, LAZARD		WELL #:		9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7284 - 7310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7090 - 7222
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDERXP LTD.		907320									
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF. 7129 - 7164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7094 - 7564
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LA PRESA		WELL #:		4	RRCID ->	225853	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6947 - 7234
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85

LA PRESA		WELL #:		6	RRCID ->	231887	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LA PRESA		WELL #:		12	RRCID ->	241055	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7788 - 7888
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PRESA		WELL #:		16	RRCID ->	242091	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6960 - 7257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

LA PRESA		WELL #:		19	RRCID ->	243724	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6821 - 6878
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LA PRESA		WELL #:		21	RRCID ->	244720	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6788 - 6799
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LA PRESA		WELL #:		2	RRCID ->	223826	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	7801 - 7894
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

LA PRESA		WELL #:		8	RRCID ->	232767	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8592 - 8650
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LA PRESA		WELL #: 9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PRESA		WELL #: 7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

LA PRESA		WELL #: 11		RRCID -> 237334		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PRESA		WELL #: 17		RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. PALITOS BLANCOS		//CONT.// 45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
		//CONT.// 412178	WELL #: 1	RRCID -> 190810	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9643	- 9663
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			103

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13	RRCID -> 192733	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9472	- 9502	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72

CONEJO		WELL #: 1	RRCID -> 223062	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9469	- 9496	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14	RRCID -> 225006	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9456	- 9526	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144

CONEJO		WELL #: 2	RRCID -> 229409	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 9807	PERF. 9507	- 9537	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			70

CONEJO		WELL #: 3	RRCID -> 234054	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9511	- 9540	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25

CONEJO		WELL #: 6	RRCID -> 238492	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9588	- 9602	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	483	1	1987 2	Y	3	3	1		4
						248	3	3 9						
02	2871 X	2731	-0-	-140	-0-	672	1	1815 2	Y	1	2	1		3
						243	3	1 9						
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	700	1	1783 2	Y	-0-				3
						227	3							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	179	1	503 2	Y	-0-				3
						62	3							
05	1519 N	761	-0-	-758	-0-	201	1	506 2	Y	-0-				3
						54	3							
06	1470 N	900	-0-	-570	-0-	201	1	637 2	Y	-0-				3
						62	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			22
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	10	1	12
03	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	1480	-0-	1480	1480	352	1	988 2	Y	16	28	1		-0-
						122	3	18 9						
05	T. A.	523	-0-	523	2003	135	1	341 2	Y	9				9
						37	3	10 9						
06	T. A.	863	-0-	863	2866	193	1	611 2	Y	-0-				9
						59	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	379	1	1561 2	Y	33	36	1		50
						195	3	36 9						
02	3103 X	2260	-0-	-843	-0-	554	1	1498 2	Y	7	11	1		46
						200	3	8 9						
03	2747 X	1971	-0-	-776	-0-	507	1	1290 2	Y	9	17	1		38
						164	3	10 9						
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	578	1	1623 2	Y	16	30	1		24
						200	3	18 9						
05	2728 X	2184	-0-	-544	-0-	571	1	1440 2	Y	16				40
						155	3	18 9						
06	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	460	1	1453 2	Y	8	24	1		24
						141	3	9 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	543	1	3055	2	Y	38	42	79	
						363	3	42	9					
02	3683 X	2606	-0-	-1077	-0-	462	1	1883	2	Y	29		108	
						229	3	32	9					
03	3937 X	2369	-0-	-1568	-0-	417	1	1703	2	Y	50	120	38	
						194	3	55	9					
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	374	1	1780	2	Y	54		92	
						196	3	59	9					
05	3999 X	3397	-0-	-602	-0-	544	1	2527	2	Y	82	105	69	
						236	3	90	9					
06	3870 X	3010	-0-	-860	-0-	484	1	2222	2	Y	95	114	50	
						199	3	105	9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518		
01	7254 X	4601	-0-	-2653	-0-	258	1	3907	2	Y	15	39	45	
						419	3	17	9					
02	6786 X	4413	-0-	-2373	-0-	226	1	3756	2	Y	38	79	4	
						389	3	42	9					
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	258	1	3727	2	Y	29		33	
						364	3	32	9					
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	233	1	3686	2	Y	39	67	5	
						357	3	43	9					
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	196	1	3133	2	Y	14		19	
						256	3	15	9					
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	252	1	3392	2	Y	36		55	
						268	3	40	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813		
01	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	738	1	3033	2	Y	45	49	122	
						379	3	50	9					
02	5394 X	3257	-0-	-2137	-0-	790	1	2136	2	Y	42	58	106	
						285	3	46	9					
03	5766 X	3442	-0-	-2324	-0-	880	1	2240	2	Y	34	61	79	
						285	3	37	9					
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	719	1	2018	2	Y	25	47	57	
						249	3	28	9					
05	4185 X	3464	-0-	-721	-0-	904	1	2278	2	Y	34		91	
						245	3	37	9					
06	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	876	1	2769	2	Y	23	73	41	
						268	3	25	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 232265			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897														
01	12648 X	6894	-0-	-5754	-0-	728 629	1 3	5525 12	2 9	Y	11	28	1	75
02	11832 X	7120	-0-	-4712	-0-	822 630	1 3	5634 34	2 9	Y	31	70	1	36
03	12648 X	8955	-0-	-3693	-0-	904 749	1 3	7281 21	2 9	Y	19			55
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	692 496	1 3	4753 26	2 9	Y	24	42	1	37
05	8277 X	6381	-0-	-1896	-0-	645 454	1 3	5271 11	2 9	Y	10			47
06	8670 X	6776	-0-	-1894	-0-	835 462	1 3	5456 23	2 9	Y	21			68

WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788														
01	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	222 226	1 3	2030 25	2 9	Y	23			71
02	3335 X	3201	-0-	-134	-0-	227 282	1 3	2666 26	2 9	Y	24			95
03	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	242 241	1 3	2396 24	2 9	Y	22			117
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	227 255	1 3	2572 25	2 9	Y	23	103	1	37
05	3410 X	1291	-0-	-2119	-0-	116 91	1 3	1072 12	2 9	Y	11			48
06	3300 X	2230	-0-	-1070	-0-	198 153	1 3	1876 3	2 9	Y	3			51

WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298														
01	8277 X	3635	-0-	-4642	-0-	324 330	1 3	2964 17	2 9	Y	15			50
02	7743 X	4145	-0-	-3598	-0-	294 367	1 3	3467 17	2 9	Y	15			65
03	5353 X	3712	-0-	-1641	-0-	310 310	1 3	3074 18	2 9	Y	16			81
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	311 349	1 3	3533 20	2 9	Y	18	81	1	18
05	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	364 287	1 3	3370 11	2 9	Y	10			28
06	4290 X	3761	-0-	-529	-0-	335 258	1 3	3166 2	2 9	Y	2			30

WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430														
01	5859 X	4921	-0-	-938	-0-	667 444	1 3	3751 59	2 9	Y	54	60	1	8
02	5481 X	3755	-0-	-1726	-0-	666 330	1 3	2717 42	2 9	Y	38			46
03	5859 X	4440	-0-	-1419	-0-	789 366	1 3	3219 66	2 9	Y	60	77	1	29
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	417 796	1 3	3789 56	2 9	Y	51			80
05	4929 X	3166	-0-	-1763	-0-	509 221	1 3	2368 68	2 9	Y	62	80	1	62
06	4770 X	4187	-0-	-583	-0-	686 282	1 3	3150 69	2 9	Y	63	76	1	49

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4658	-0-	-395	-0-	492 1	3735 2	Y	5	14	1	27
						425 3	6 9					
02	4727 X	2772	-0-	-1955	-0-	321 1	2204 2	Y	-0-			27
						247 3						
03	3813 X	3241	-0-	-572	-0-	327 1	2636 2	Y	6			33
						271 3	7 9					
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	490 1	3366 2	Y	24	41	1	16
						351 3	26 9					
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	426 1	3480 2	Y	10			26
						300 3	11 9					
06	3690 X	2810	-0-	-880	-0-	347 1	2268 2	Y	3			29
						192 3	3 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

01	4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	587 1	2415 2	Y	35	38	1	98
						302 3	39 9					
02	4205 X	1757	-0-	-2448	-0-	424 1	1145 2	Y	32	57	1	73
						153 3	35 9					
03	3410 X	1563	-0-	-1847	-0-	397 1	1012 2	Y	23	42	1	54
						129 3	25 9					
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	332 1	933 2	Y	19	38	1	35
						115 3	21 9					
05	3348 X	1274	-0-	-2074	-0-	332 1	837 2	Y	14			49
						90 3	15 9					
06	3240 X	2688	-0-	-552	-0-	598 1	1890 2	Y	15	43	1	21
						183 3	17 9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

01	217 N	48	-0-	-169	-0-	4 1	39 2	Y	1			2
						4 3	1 9					
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	3 1	36 2	Y	1			3
						4 3	1 9					
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	45 2	Y	1			4
						5 3	1 9					
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	1			5
						3 3	1 9					
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	24 2	Y	1			6
						2 3	1 9					
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			6
						2 3						

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			169
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			169
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			169
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			169
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	4	RRCID -> 010989	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 13370	PERF.10100	- 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	6262 X	5646	-0-	-616	-0-	142	1	5459	2	Y	41	42	7
						45	9						
02	5858 X	4893	-0-	-965	-0-	125	1	4729	2	Y	35	35	7
						39	9						
03	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	137	1	5055	2	Y	41	39	9
						45	9						
04	5460 X	4830	-0-	-630	-0-	130	1	4657	2	Y	39	42	6
						43	9						
05	5642 X	4553	-0-	-1089	-0-	126	1	4380	2	Y	43	38	11
						47	9						
06	5460 X	4811	-0-	-649	-0-	135	1	4630	2	Y	42	46	7
						46	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	2	RRCID -> 010990	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10032	- 11948				
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	152	1	5832	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4582	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	123	1	4548	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	110	1	3941	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	2326	-0-	-1642	-0-	65	1	2261	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	47	-0-	-3793	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 049497	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 12988	PERF.11328	- 11456				
01	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	116	1	4472	2	Y	18	18	3
						20	9						
02	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	106	1	4002	2	Y	16	16	3
						18	9						
03	4557 X	4401	-0-	-156	-0-	116	1	4265	2	Y	18	17	4
						20	9						
04	4470 X	4072	-0-	-398	-0-	110	1	3942	2	Y	18	19	3
						20	9						
05	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	108	1	3764	2	Y	18	16	5
						20	9						
06	4470 X	4309	-0-	-161	-0-	122	1	4167	2	Y	18	20	3
						20	9						

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 052701	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 13379	PERF.12900	- 13070				
01	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	89	1	1772	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2001 X	1662	-0-	-339	-0-	81	1	1581	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2139 X	1667	-0-	-472	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1518	-0-	-282	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1178	-0-	-589	-0-	62	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	1	RRCID -> 061012	COMPL. DATE 02/24/2021	TOTAL DEPTH 11279	PERF. 9656	- 10510				
01	12338 X	11596	-0-	-742	-0-	293	1	11247	2	Y	51	52	9
						56	9						
02	11542 X	10084	-0-	-1458	-0-	258	1	9776	2	Y	45	45	9
						50	9						
03	11935 X	10887	-0-	-1048	-0-	286	1	10544	2	Y	52	50	11
						57	9						
04	11220 X	10088	-0-	-1132	-0-	272	1	9761	2	Y	50	53	8
						55	9						
05	11594 X	9329	-0-	-2265	-0-	259	1	9012	2	Y	53	47	14
						58	9						
06	11220 X	10091	-0-	-1129	-0-	285	1	9748	2	Y	53	58	9
						58	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	Y	-0-			-0-		
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	Y	-0-			-0-		
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2162	2	Y	-0-			-0-		
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2290	2	Y	-0-			-0-		
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1635	2	Y	-0-			-0-		
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2492	2	Y	-0-			-0-		

DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244							
01	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	-0-	107	1	2135	2	Y	8	8	0	1		
02	2523 X	2043	-0-	-480	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	7	7	0	1		
03	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	-0-	113	1	2156	2	Y	8	7	0	2		
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2331	2	Y	7	8	0	1		
05	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	-0-	109	1	1977	2	Y	7	6	0	2		
06	2190 X	2060	-0-	-130	-0-	-0-	107	1	1945	2	Y	7	8	0	1		

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714							
01	4464 X	3956	-0-	-508	-0-	-0-	100	1	3856	2	Y	-0-			-0-		
02	4176 X	3531	-0-	-645	-0-	-0-	91	1	3440	2	Y	-0-			-0-		
03	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	-0-	102	1	3773	2	Y	-0-			-0-		
04	3840 X	3603	-0-	-237	-0-	-0-	98	1	3505	2	Y	-0-			-0-		
05	3968 X	3149	-0-	-819	-0-	-0-	88	1	3061	2	Y	-0-			-0-		
06	3840 X	3731	-0-	-109	-0-	-0-	106	1	3625	2	Y	-0-			-0-		

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366							
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	-0-	49	1	982	2	Y	143	147	0	26		
02	1305 N	1090	-0-	-215	-0-	-0-	157	9	46	1	903	2	Y	128	128	0	26
03	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	-0-	141	9	60	1	1142	2	Y	151	144	0	33
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	166	9	60	1	1087	2	Y	141	151	0	23
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	-0-	155	9	52	1	941	2	Y	121	113	0	31
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	133	9	65	1	1171	2	Y	162	166	0	27

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	135 1	2680 2	Y	-0-			-0-
02	3973 X	3353	-0-	-620	-0-	163 1	3190 2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	2974	-0-	-1273	-0-	148 1	2826 2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	2909	-0-	-1051	-0-	153 1	2756 2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	1933	-0-	-1973	-0-	101 1	1832 2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	1943	-0-	-1537	-0-	102 1	1841 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414				
01	8680 X	7232	-0-	-1448	-0-	183 1	7049 2	Y	-0-			-0-
02	8004 X	7125	-0-	-879	-0-	183 1	6942 2	Y	-0-			-0-
03	7316 X	7289	-0-	-27	-0-	192 1	7097 2	Y	-0-			-0-
04	6990 X	6238	-0-	-752	-0-	169 1	6069 2	Y	-0-			-0-
05	7626 X	6551	-0-	-1075	-0-	183 1	6368 2	Y	-0-			-0-
06	7380 X	6654	-0-	-726	-0-	189 1	6465 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344				
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	9 1	337 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	10 1	362 2	Y	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 1	438 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11 1	409 2	Y	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	14 1	490 2	Y	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15 1	504 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 084110			COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		4278 X	3938	-0-	-340	-0-	185	1	3687	2	Y	60	60	0	11
							66	9							
02		4002 X	3574	-0-	-428	-0-	171	1	3348	2	Y	50	51	0	10
							55	9							
03		4278 X	3651	-0-	-627	-0-	178	1	3408	2	Y	59	56	0	13
							65	9							
04		4020 X	3917	-0-	-103	-0-	202	1	3652	2	Y	57	61	0	9
							63	9							
05		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	193	1	3500	2	Y	60	54	0	15
							66	9							
06		3810 X	3567	-0-	-243	-0-	183	1	3317	2	Y	61	66	0	10
							67	9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID -> 085219			COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 086841			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264				
01		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	72	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	1417	-0-	-33	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1446	-0-	-166	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-			-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	77	1	1391	2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	72	1	1300	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 089661			COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467				
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	126	1	4847	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
02		7627 X	4178	-0-	-3449	-0-	107	1	4065	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
03		8153 X	4568	-0-	-3585	-0-	120	1	4442	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
04		7890 X	3796	-0-	-4094	-0-	103	1	3686	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
05		5301 X	3951	-0-	-1350	-0-	110	1	3834	2	Y	6	5	0	2
							7	9							
06		4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	92	1	3139	2	Y	5	6	0	1
							6	9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID -> 089673			COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1984	-0-	-186	-0-	95 1 9 9	1880 2	Y	8	8 0		1
02	2030 X	1724	-0-	-306	-0-	83 1 7 9	1634 2	Y	6	6 0		1
03	2108 X	1720	-0-	-388	-0-	85 1 9 9	1626 2	Y	8	7 0		2
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	101 1 8 9	1821 2	Y	7	8 0		1
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	100 1 8 9	1815 2	Y	7	6 0		2
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	100 1 8 9	1807 2	Y	7	8 0		1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660				
01	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	47 1	1818 2	Y	-0-			-0-
02	2407 X	2025	-0-	-382	-0-	52 1	1973 2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	1977	-0-	-596	-0-	52 1	1925 2	Y	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	57 1	2030 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	55 1	1912 2	Y	-0-			-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	57 1	1962 2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2821	N	2764	-0-	-57	-0-		70	1	2694	2	Y	-0-			-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		64	1	2421	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	2675	-0-	-22	-0-		71	1	2604	2	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2515	-0-	-155	-0-		68	1	2447	2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2352	-0-	-314	-0-		66	1	2286	2	Y	-0-			-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		74	1	2534	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560						
01	4309	X	2987	-0-	-1322	-0-		142	1	2816	2	Y	26	26	0	5
02	4263	X	3815	-0-	-448	-0-		184	1	3609	2	Y	20	21	0	4
03	4557	X	4329	-0-	-228	-0-		213	1	4086	2	Y	27	25	0	6
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-		232	1	4193	2	Y	25	27	0	4
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-		221	1	4004	2	Y	23	21	0	6
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-		225	1	4069	2	Y	27	29	0	4

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11900 - 12598						
01	403	N	348	-0-	-55	-0-		17	1	331	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	286	-0-	-91	-0-		14	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-		18	1	340	2	Y	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		22	1	401	2	Y	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-		18	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-		25	1	447	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729		PERF.10188 - 10198						
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-		7	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-		6	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-		10	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-		7	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		8	1	142	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 X	314	-0-	-182	-0-	8	1	302	2	Y	4
02	464 X	338	-0-	-126	-0-	4	9	320	2	Y	9
03	496 X	190	-0-	-306	-0-	10	9	184	2	Y	1
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	2	Y	52
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	1	9	895	2	Y	20
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	32	1	1288	2	Y	86
						57	9				44
						26	1				23
						22	9				0
						38	1				77
						95	9				0
											14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445			
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	134	1	5147	2	Y	33
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	36	9	4487	2	Y	28
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	119	1	4946	2	Y	32
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	31	9	4359	2	Y	32
05	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	134	1	4063	2	Y	34
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	35	9	4679	2	Y	34
						121	1				37
						37	9				30
						137	1				0
						37	9				37

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386			
01	4154 X	3577	-0-	-577	-0-	90	1	3462	2	Y	23
02	3886 X	2980	-0-	-906	-0-	25	9	2881	2	Y	21
03	4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	76	1	2878	2	Y	24
04	4020 X	2827	-0-	-1193	-0-	23	9	2725	2	Y	24
05	3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	78	1	2551	2	Y	24
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	26	9	2681	2	Y	25
						76	1				27
						26	9				0
						73	1				22
						26	9				0
						78	1				27
						28	9				0

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1240 X	305	-0-	-935	-0-	305	2	N	-0-		187
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	13		200
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	69	181 1	88
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	17		105
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	5		110
06	1200 X	432	-0-	-768	-0-	430	2	N	2		112

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	3	3 0	1
02	1276 N	807	-0-	-469	-0-	39	1	Y	3	3 0	1
03	1240 N	636	-0-	-604	-0-	31	1	Y	3	3 0	1
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	2	3 0	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	3	2 0	1
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	3	3 0	1

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2 1	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.	13540 - 15188	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	6154	-0-	3054	3054	290 1	5766 2	Y		89	89 0		16
02	2900 N	4989	-0-	2089	5143	98 9	4668 2	Y		75	76 0		15
03	10226 X	5083	-0-	-5143	-0-	83 9	4738 2	Y		89	85 0		19
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	247 1	4562 2	Y		86	91 0		14
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	98 9	4302 2	Y		78	72 0		20
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	253 1	4327 2	Y		91	96 0		15
						95 9							
						238 1							
						86 9							
						239 1							
						100 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904	
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	180 1	6912 2	Y		98	98 0		18
02	6960 X	6695	-0-	-265	-0-	108 9	6435 2	Y		82	83 0		17
03	7874 X	6932	-0-	-942	-0-	170 1	6644 2	Y		98	94 0		21
04	7620 X	7378	-0-	-242	-0-	90 9	7076 2	Y		95	101 0		15
05	7874 X	5190	-0-	-2684	-0-	180 1	4940 2	Y		98	88 0		25
06	6960 X	6853	-0-	-107	-0-	108 9	6551 2	Y		101	109 0		17
						142 1							
						105 9							
						142 1							
						108 9							
						191 1							
						111 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082	
01	10137 X	9197	-0-	-940	-0-	229 1	8788 2	Y		164	164 0		30
02	8990 X	8525	-0-	-465	-0-	180 9	8157 2	Y		138	140 0		28
03	9610 X	8857	-0-	-753	-0-	216 1	8449 2	Y		163	156 0		35
04	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	152 9	8956 2	Y		159	168 0		26
05	9362 X	9005	-0-	-357	-0-	229 1	8577 2	Y		165	148 0		43
06	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	179 9	9014 2	Y		167	182 0		28
						250 1							
						175 9							
						246 1							
						182 9							
						263 1							
						184 9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990	
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y		-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			Y		-0-			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BLTL B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	18 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13 9	N	12		37
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2605	2	44 9	N	40		77
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2288	2	46 9	N	42		119
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2053	2	40 9	N	36		155
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2375	2	41 9	N	37		192
06	3000 N	3492	-0-	492	492	3466	2	26 9	N	24		216

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641				
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	12 1	244 2	Y	4	4 0		1
02	290 N	175	-0-	-115	-0-	8 1	166 2	Y	1	2 0		-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	1 9	172 2	Y	2	2 0		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	2 9	208 2	Y	2	2 0		-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	5 1	85 2	Y	1	1 0		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 9	175 2	Y	1	1 0		-0-

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11337 - 11447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	445	-0-	-1570	-0-	11 1	434 2	Y	-0-			-0-
02		1885 X	720	-0-	-1165	-0-	19 1	701 2	Y	-0-			-0-
03		2015 X	631	-0-	-1384	-0-	17 1	614 2	Y	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	18 1	652 2	Y	-0-			-0-
05		775 N	552	-0-	-223	-0-	15 1	537 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32	-0-	16 1	552 2	Y	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	13362 - 13530	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 2	N	-0-			114
02		232 N	179	-0-	-53	-0-	20 1	159 2	N	-0-			114
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 1	204 2	N	-0-			114
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	22 1	166 2	N	-0-			114
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 2	N	-0-			114
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	17 1	128 2	N	-0-			114

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	11767 - 13864	
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	318 1	2503 2	N	19			57
							21 9						
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	284 1	2230 2	N	16			73
							18 9						
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	349 1	2693 2	N	36			109
							40 9						
04		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	398 1	3012 2	N	26			135
							29 9						
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	360 1	2869 2	N	17			152
							19 9						
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	389 1	2912 2	N	22			174
							24 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10780 - 10806	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	10710 - 11110	
01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	20 1	780 2	Y	17	16 0		3
							19 9						
02		928 X	617	-0-	-311	-0-	15 1	570 2	Y	29	26 0		6
							32 9						
03		992 X	779	-0-	-213	-0-	20 1	745 2	Y	13	16 0		3
							14 9						
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	20 1	706 2	Y	32	30 0		5
							35 9						
05		651 N	564	-0-	-87	-0-	15 1	507 2	Y	38	33 0		10
							42 9						
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	23 1	793 2	Y	31	36 0		5
							34 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460							
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-	
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-	
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-	
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-	
DAVIS, M. A.				WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447							
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					113	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					113	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					113	
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					113	
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					113	
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					113	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
DAVIS, W.J.			WELL #: 12		RRCID -> 186797			COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	162	1	3218	2	Y	46	47 0	8
							51	9						
02		3393 X	3197	-0-	-196	-0-	153	1	2998	2	Y	42	42 0	8
							46	9						
03		3844 X	3712	-0-	-132	-0-	181	1	3470	2	Y	55	51 0	12
							61	9						
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	202	1	3641	2	Y	51	55 0	8
							56	9						
05		3844 X	3472	-0-	-372	-0-	179	1	3241	2	Y	47	43 0	12
							52	9						
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	189	1	3426	2	Y	50	54 0	8
							55	9						

JAMIESON, DARWINA			WELL #: 2		RRCID -> 187242			COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682			
01		2790 N	2665	-0-	-125	-0-	67	1	2584	2	Y	13	14 0	2
							14	9						
02		2523 N	2289	-0-	-234	-0-	59	1	2217	2	Y	12	12 0	2
							13	9						
03		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	64	1	2352	2	Y	14	13 0	3
							15	9						
04		2580 N	2214	-0-	-366	-0-	60	1	2140	2	Y	13	14 0	2
							14	9						
05		2449 N	1985	-0-	-464	-0-	55	1	1915	2	Y	14	12 0	4
							15	9						
06		2340 N	2147	-0-	-193	-0-	61	1	2072	2	Y	13	15 0	2
							14	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 187244			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404			
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1740 N	1522	-0-	-218	-0-	74	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1680 N	1503	-0-	-177	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 187343			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470			
01		3100 X	1616	-0-	-1484	-0-	75	1	1488	2	Y	48	48 0	9
							53	9						
02		2262 X	1310	-0-	-952	-0-	61	1	1205	2	Y	40	41 0	8
							44	9						
03		1953 X	1353	-0-	-600	-0-	65	1	1236	2	Y	47	45 0	10
							52	9						
04		1890 X	1239	-0-	-651	-0-	62	1	1127	2	Y	45	48 0	7
							50	9						
05		1953 X	1045	-0-	-908	-0-	52	1	949	2	Y	40	37 0	10
							44	9						
06		1560 X	1035	-0-	-525	-0-	51	1	932	2	Y	47	49 0	8
							52	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11024	- 11190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	26	26	0	5
						29	9							
02	377 X	251	-0-	-126	-0-	6	1	238	2	Y	6	10	0	1
						7	9							
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	18	1	666	2	Y	25	21	0	5
						28	9							
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	11	1	381	2	Y	21	23	0	3
						23	9							
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	17	16	0	4
						19	9							
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	10	1	351	2	Y	22	22	0	4
						24	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14328	- 14523		
01	29884 X	26712	-0-	-3172	-0-	1279	1	25433	2	Y	-0-		-0-	
02	26477 X	25320	-0-	-1157	-0-	1228	1	24092	2	Y	-0-		-0-	
03	28303 X	26919	-0-	-1384	-0-	1336	1	25583	2	Y	-0-		-0-	
04	27300 X	27254	-0-	-46	-0-	1429	1	25825	2	Y	-0-		-0-	
05	28210 X	25874	-0-	-2336	-0-	1354	1	24520	2	Y	-0-		-0-	
06	26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	1410	1	25514	2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348		
01	8680 X	7669	-0-	-1011	-0-	366	1	7277	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
02	7627 X	7102	-0-	-525	-0-	343	1	6736	2	Y	21	21	0	4
						23	9							
03	8153 X	7479	-0-	-674	-0-	370	1	7081	2	Y	25	24	0	5
						28	9							
04	7740 X	7498	-0-	-242	-0-	392	1	7080	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
05	7998 X	7564	-0-	-434	-0-	394	1	7146	2	Y	22	20	0	6
						24	9							
06	7410 X	7220	-0-	-190	-0-	377	1	6815	2	Y	25	27	0	4
						28	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	18	15	0	3
						20	9							
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	5	7	0	1
						6	9							
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	134	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	3	1	117	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	1	1	50	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
01	6820 X	6316	-0-	-504	-0-	160	1	6156	2	Y	-0-					-0-
02	6380 X	5699	-0-	-681	-0-	147	1	5552	2	Y	-0-					-0-
03	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	162	1	5980	2	Y	-0-					-0-
04	6120 X	5784	-0-	-336	-0-	157	1	5627	2	Y	-0-					-0-
05	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	156	1	5436	2	Y	-0-					-0-
06	6120 X	6043	-0-	-77	-0-	172	1	5871	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
01	3658 X	3115	-0-	-543	-0-	79	1	3030	2	N	5	5	0			1
02	3422 X	2728	-0-	-694	-0-	70	1	2654	2	N	4	4	0			1
03	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	78	1	2878	2	N	5	5	0			1
04	3150 X	2742	-0-	-408	-0-	74	1	2662	2	N	5	5	0			1
05	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	73	1	2534	2	N	4	4	0			1
06	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	78	1	2676	2	N	5	5	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	22	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	738	-0-	-161	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	Y	11	10 0	2
							12 9					
02		174 N	138	-0-	-36	-0-	3 1	124 2	Y	10	10 0	2
							11 9					
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	2 1	85 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	2 1	89 2	Y	15	14 0	2
							17 9					
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	Y	37	30 0	9
							41 9					
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	Y	5	13 0	1
							6 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.10200	- 10272
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.11601	- 12392
01		3658 X	1645	-0-	-2013	-0-	76 1	1512 2	Y	52	53 0	9
							57 9					
02		3422 X	1706	-0-	-1716	-0-	80 1	1574 2	Y	47	47 0	9
							52 9					
03		2511 X	1777	-0-	-734	-0-	85 1	1631 2	Y	55	52 0	12
							61 9					
04		1890 X	1775	-0-	-115	-0-	90 1	1627 2	Y	53	56 0	9
							58 9					
05		1953 X	1665	-0-	-288	-0-	84 1	1529 2	Y	47	44 0	12
							52 9					
06		1770 X	1696	-0-	-74	-0-	86 1	1548 2	Y	56	59 0	9
							62 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10050	- 10624
01		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	26 1	981 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
02		928 N	510	-0-	-418	-0-	13 1	496 2	Y	1	2 0	-0-
							1 9					
03		992 N	462	-0-	-530	-0-	12 1	446 2	Y	4	3 0	1
							4 9					
04		990 N	336	-0-	-654	-0-	9 1	327 2	Y	-0-	1 0	-0-
05		558 N	303	-0-	-255	-0-	8 1	294 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
06		450 N	379	-0-	-71	-0-	11 1	366 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	144	1	1135	2	N	78	185	1	160
02	1479 N	1293	-0-	-186	-0-	86	9	1056	2	N	93			253
03	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	102	9	1112	2	N	108	103	1	258
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	144	1	1076	2	N	54	180	1	132
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	119	9	1118	2	N	93			225
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	N	122	186	1	161
						59	9							
						140	1							
						102	9							
						150	1							
						134	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	20	19	0	4
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	22	9	122	2	Y	14	15	0	3
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	6	1	74	2	Y	5	7	0	1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	9	123	2	Y	33	29	0	5
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	4	1	130	2	Y	15	16	0	4
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	13	15	0	2
						36	9							
						17	9							
						5	1							
						14	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422					
01	4278 X	3699	-0-	-579	-0-	94	1	3595	2	Y	9	9	0	2
02	4002 X	3321	-0-	-681	-0-	10	9	3227	2	Y	8	8	0	2
03	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	85	1	3757	2	Y	9	9	0	2
04	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	9	9	3467	2	Y	9	10	0	1
05	3906 X	2816	-0-	-1090	-0-	102	1	2728	2	Y	9	8	0	2
06	3750 X	3083	-0-	-667	-0-	10	9	2985	2	Y	10	10	0	2
						97	1							
						78	1							
						10	9							
						87	1							
						11	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11660			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950	- 12763
01	341 X	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	2	Y	-0-	-0-
02	319 X	218	-0-	-101	-0-	6	1	212	2	Y	-0-	-0-
03	341 X	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10500	- 10508
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	45	1	1724	2	Y	-0-	-0-
02	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-	-0-
03	1767 X	1528	-0-	-239	-0-	40	1	1488	2	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	39	1	1411	2	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	37	1	1281	2	Y	-0-	-0-
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	83	1	2842	2	Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207563	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	14390	PERF.12500	- 12800
01	1829 X	1801	-0-	-28	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-	-0-
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-	-0-
03	1767 X	1761	-0-	-6	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-	-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	96	1	1729	2	Y	-0-	-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-	-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	208623	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11740	- 11746
01	1085 X	957	-0-	-128	-0-	23	1	879	2	Y	50	51 0
						55	9					
02	1015 X	1007	-0-	-8	-0-	25	1	934	2	Y	44	44 0
						48	9					
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	2	Y	51	49 0
						56	9					
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	Y	50	53 0
						55	9					
05	1085 N	910	-0-	-175	-0-	24	1	829	2	Y	52	47 0
						57	9					
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	53	57 0
						58	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		49	RRCID ->	209709	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10394	- 12540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5874	-0-	-388	-0-	148 31	1 9	5695	2 Y	28	28	0	5
02	5858 X	5104	-0-	-754	-0-	131 26	1 9	4947	2 Y	24	24	0	5
03	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	137 31	1 9	5045	2 Y	28	27	0	6
04	5670 X	5086	-0-	-584	-0-	137 29	1 9	4920	2 Y	26	28	0	4
05	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	131 31	1 9	4568	2 Y	28	25	0	7
06	5670 X	5193	-0-	-477	-0-	147 32	1 9	5014	2 Y	29	31	0	5

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209875	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12460	- 12766
01	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	68 68	1 9	1347	2 Y	62	62	0	11
02	1450 N	1393	-0-	-57	-0-	65 58	1 9	1270	2 Y	53	53	0	11
03	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	70 67	1 9	1347	2 Y	61	59	0	13
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	74 67	1 9	1343	2 Y	61	64	0	10
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	77 53	1 9	1390	2 Y	48	46	0	12
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73 69	1 9	1320	2 Y	63	65	0	10

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948	- 10386
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	37 37	1 1	1409	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2523 X	1156	-0-	-1367	-0-	30 30	1 1	1126	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2108 X	1383	-0-	-725	-0-	37 37	1 1	1346	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	44 44	1 1	1573	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37 37	1 1	1305	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	34 34	1 1	1158	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	10918	- 12790
01	25451 X	22451	-0-	-3000	-0-	1069 139	1 9	21243	2 Y	126	126	0	23
02	23809 X	11767	-0-	-12042	-0-	567 70	1 9	11130	2 Y	64	74	0	13
03	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	1113 142	1 9	21311	2 Y	129	114	0	28
04	21720 X	18717	-0-	-3003	-0-	974 136	1 9	17607	2 Y	124	132	0	20
05	22444 X	11183	-0-	-11261	-0-	579 120	1 9	10484	2 Y	109	101	0	28
06	21840 X	17977	-0-	-3863	-0-	934 141	1 9	16902	2 Y	128	135	0	21

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188	- 13278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	116 1	4467 2	Y	13	13 0	2
						14 9					
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	112 1	4228 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	125 1	4593 2	Y	14	13 0	3
						15 9					
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	119 1	4276 2	Y	13	14 0	2
						14 9					
05	4185 X	3785	-0-	-400	-0-	105 1	3666 2	Y	13	12 0	3
						14 9					
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	119 1	4077 2	Y	14	15 0	2
						15 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503		
01	2511 X	834	-0-	-1677	-0-	21 1	813 2	Y	-0-		-0-
02	2349 X	899	-0-	-1450	-0-	23 1	876 2	Y	-0-		-0-
03	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	32 1	1191 2	Y	-0-		-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	41 1	1466 2	Y	-0-		-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	39 1	1350 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3479	-0-	479	479	99 1	3380 2	Y	-0-		-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179		
01	4619 X	4012	-0-	-607	-0-	102 1	3910 2	Y	-0-		-0-
02	4321 X	4134	-0-	-187	-0-	106 1	4028 2	Y	-0-		-0-
03	4619 X	4295	-0-	-324	-0-	113 1	4182 2	Y	-0-		-0-
04	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	113 1	4056 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	111 1	3861 2	Y	-0-		-0-
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	122 1	4188 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782		
01	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	43 1	1671 2	Y	23	23 0	4
						25 9					
02	1653 N	1627	-0-	-26	-0-	42 1	1570 2	Y	14	15 0	3
						15 9					
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	52 1	1921 2	Y	24	22 0	5
						26 9					
04	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	42 1	1500 2	Y	18	20 0	3
						20 9					
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	57 1	1976 2	Y	30	25 0	8
						33 9					
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	61 1	2104 2	Y	28	31 0	5
						31 9					
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	121 1 75 9	2402 2	Y	68	69 0	12
02	3045 X	2208	-0-	-837	-0-	104 1 62 9	2042 2	Y	56	57 0	11
03	3255 X	2558	-0-	-697	-0-	123 1 75 9	2360 2	Y	68	64 0	15
04	2670 X	2411	-0-	-259	-0-	123 1 69 9	2219 2	Y	63	68 0	10
05	2697 X	2421	-0-	-276	-0-	123 1 65 9	2233 2	Y	59	54 0	15
06	2520 X	2215	-0-	-305	-0-	112 1 74 9	2029 2	Y	67	71 0	11

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286		
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	74 1	2825 2	Y	-0-		-0-
02	2204 X	2180	-0-	-24	-0-	56 1	2124 2	Y	-0-		-0-
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	63 1	2323 2	Y	-0-		-0-
04	2820 N	2160	-0-	-660	-0-	59 1	2101 2	Y	-0-		-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	66 1	2294 2	Y	-0-		-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	67 1	2305 2	Y	-0-		-0-

BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154		
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3405 2	50 9	N	45		213
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3249 2	55 9	N	50	184 1	79
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3430 2	54 9	N	49		128
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3426 2	53 9	N	48		176
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3073 2	44 9	N	40		216
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2633 2	46 9	N	42	177 1	81

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375		
01	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	77 1 52 9	2941 2	Y	47	47 0	9
02	4553 X	3138	-0-	-1415	-0-	80 1 43 9	3015 2	Y	39	40 0	8
03	4867 X	4352	-0-	-515	-0-	114 1 52 9	4186 2	Y	47	45 0	10
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	121 1 50 9	4349 2	Y	45	48 0	7
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	67 1 25 9	2341 2	Y	23	24 0	6
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	149 1 53 9	5099 2	Y	48	46 0	8

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422		
01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	260 1 15 9	5161 2	Y	14	14 0	3
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	244 1 12 9	4786 2	Y	11	12 0	2
03	5332 X	5158	-0-	-174	-0-	255 1 15 9	4888 2	Y	14	13 0	3
04	5250 X	5174	-0-	-76	-0-	271 1 15 9	4888 2	Y	14	15 0	2
05	5425 X	4903	-0-	-522	-0-	256 1 13 9	4634 2	Y	12	11 0	3
06	5250 X	4922	-0-	-328	-0-	257 1 15 9	4650 2	Y	14	15 0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5332 X	5327	-0-	-5	-0-	5147	2	180	9	Y	164	215 1	100
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4926	2	157	9	Y	143	147 1	96
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5173	2	158	9	Y	144	146 1	94
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5079	2	120	9	Y	109	140 1	63
05	5425 X	4335	-0-	-1090	-0-	4243	2	92	9	Y	84	64 1	83
06	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	3814	2	74	9	Y	67	71 1	79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530				
01	1922 N	1533	-0-	-389	-0-	39	1	1494	2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1285	-0-	-368	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-		-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	43	1	1541	2	Y	-0-		-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	Y	-0-		-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1657	2	Y	-0-		-0-

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814				
01	11718 X	9693	-0-	-2025	-0-	9513	2	180	9	Y	164	215 1	100
02	10962 X	8523	-0-	-2439	-0-	8366	2	157	9	Y	143	147 1	96
03	11718 X	8217	-0-	-3501	-0-	8059	2	158	9	Y	144	146 1	94
04	10320 X	7602	-0-	-2718	-0-	7482	2	120	9	Y	109	140 1	63
05	9703 X	6926	-0-	-2777	-0-	6834	2	92	9	Y	84	64 1	83
06	9390 X	8283	-0-	-1107	-0-	8209	2	74	9	Y	67	71 1	79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266				
01	4216 X	3796	-0-	-420	-0-	93	1	3592	2	Y	101	102 0	18
02	3944 X	2956	-0-	-988	-0-	111	9	74	1	Y	85	86 0	17
03	3968 X	2592	-0-	-1376	-0-	94	9	65	1	Y	102	97 0	22
04	3660 X	2487	-0-	-1173	-0-	112	9	64	1	Y	99	105 0	16
05	3782 X	2733	-0-	-1049	-0-	109	9	73	1	Y	104	93 0	27
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	114	9	112	1	Y	104	114 0	17
						114	9						

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028				
01	3193 X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			Y	-0-		-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-		-0-
03	3193 X	1911	-0-	-1282	-0-	1911	2			Y	-0-		-0-
04	3060 X	1640	-0-	-1420	-0-	1640	2			Y	-0-		-0-
05	3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	1525	2			Y	-0-		-0-
06	3090 X	1155	-0-	-1935	-0-	1155	2			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2054	-0-	-1046	-0-	98	1	1956	2	Y	-0-	-0-
02	2668 X	1860	-0-	-808	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-	-0-
03	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	83	1	1580	2	Y	-0-	-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	162	1	2928	2	Y	-0-	-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	286	1	5174	2	Y	-0-	-0-
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	301	1	5441	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716				
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	7	7 0 1
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	6	6 0 1
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	9	8 0 2
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	Y	7	8 0 1
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	123	1	2235	2	Y	7	6 0 2
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	141	1	2558	2	Y	8	9 0 1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700				
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	Y	24	23 0 4
02	3857 X	2981	-0-	-876	-0-	76	1	2882	2	Y	21	21 0 4
03	4123 X	3125	-0-	-998	-0-	82	1	3017	2	Y	24	23 0 5
04	3990 X	2859	-0-	-1131	-0-	77	1	2753	2	Y	26	27 0 4
05	4092 X	2537	-0-	-1555	-0-	70	1	2437	2	Y	27	24 0 7
06	3420 X	2343	-0-	-1077	-0-	66	1	2246	2	Y	28	30 0 5

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	66	1	2527	2	Y	-0-			-0-
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	60	1	2276	2	Y	-0-			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	66	1	2439	2	Y	-0-			-0-
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	78	1	2794	2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2405	-0-	-106	-0-	67	1	2338	2	Y	-0-			-0-
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	83	1	2847	2	Y	-0-			-0-

BTLT				WELL #:	E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365	
01	961 N	766	-0-	-195	-0-	61	1	681	2	Y	22	74	1	40
						24	9							
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	80	1	767	2	Y	28			68
						31	9							
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	61	1	731	2	Y	27			95
						30	9							
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	24	72	1	47
						26	9							
05	930 N	702	-0-	-228	-0-	55	1	636	2	Y	10			57
						11	9							
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	57	1	631	2	Y	24			81
						26	9							

BTLT				WELL #:	D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150	
01	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	109	1	1217	2	Y	114	93	1	149
						125	9							
02	1740 X	1390	-0-	-350	-0-	126	1	1202	2	Y	56	90	1	115
						62	9							
03	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	116	1	1385	2	Y	92	94	1	113
						101	9							
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	134	1	1437	2	Y	65	90	1	88
						72	9							
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	139	1	1592	2	Y	121	92	1	117
						133	9							
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1491	2	Y	95	92	1	120
						105	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	60	RRCID ->	241000	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	9485 - 10370			
01	7533 X	6748	-0-	-785	-0-	170	1	6541	2	Y	34	34	0	6
						37	9							
02	7047 X	5892	-0-	-1155	-0-	151	1	5709	2	Y	29	29	0	6
						32	9							
03	7533 X	6581	-0-	-952	-0-	173	1	6372	2	Y	33	32	0	7
						36	9							
04	6600 X	6015	-0-	-585	-0-	162	1	5818	2	Y	32	34	0	5
						35	9							
05	6758 X	5884	-0-	-874	-0-	163	1	5684	2	Y	34	30	0	9
						37	9							
06	6540 X	6154	-0-	-386	-0-	174	1	5943	2	Y	34	37	0	6
						37	9							

BTLT				WELL #:	C 2	RRCID ->	241007	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	12463	PERF.	10958 - 11770	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	

01		5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	101 1	3892 2	Y		-0-				-0-
02		5133 X	3318	-0-	-1815	-0-	85 1	3233 2	Y		-0-				-0-
03		5487 X	5039	-0-	-448	-0-	133 1	4906 2	Y		-0-				-0-
04		4890 X	4565	-0-	-325	-0-	124 1	4441 2	Y		-0-				-0-
05		5053 X	4407	-0-	-646	-0-	123 1	4284 2	Y		-0-				-0-
06		4890 X	4791	-0-	-99	-0-	136 1	4655 2	Y		-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910															
01		4774 X	3655	-0-	-1119	-0-	174 1	3461 2	Y		18	19	0		3
							20 9								
02		4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	165 1	3234 2	Y		16	16	0		3
							18 9								
03		4774 X	3560	-0-	-1214	-0-	176 1	3363 2	Y		19	18	0		4
							21 9								
04		4140 X	3560	-0-	-580	-0-	186 1	3353 2	Y		19	20	0		3
							21 9								
05		4278 X	3271	-0-	-1007	-0-	170 1	3083 2	Y		16	15	0		4
							18 9								
06		3540 X	3395	-0-	-145	-0-	177 1	3197 2	Y		19	20	0		3
							21 9								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778															
01		3162 X	2018	-0-	-1144	-0-	97 1	1921 2	Y		-0-				-0-
02		2610 X	1835	-0-	-775	-0-	89 1	1746 2	Y		-0-				-0-
03		2232 X	536	-0-	-1696	-0-	27 1	509 2	Y		-0-				-0-
04		2160 X	700	-0-	-1460	-0-	37 1	663 2	Y		-0-				-0-
05		2139 X	1652	-0-	-487	-0-	86 1	1566 2	Y		-0-				-0-
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	120 1	2180 2	Y		-0-				-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922															
01		4960 X	4265	-0-	-695	-0-	341 1	3800 2	Y		113	92	1		147
							124 9								
02		4640 X	2408	-0-	-2232	-0-	223 1	2128 2	Y		52	89	1		110
							57 9								
03		5084 X	4924	-0-	-160	-0-	373 1	4446 2	Y		95	89	1		116
							105 9								
04		4920 X	2720	-0-	-2200	-0-	226 1	2428 2	Y		60	92	1		84
							66 9								
05		5084 X	3012	-0-	-2072	-0-	231 1	2649 2	Y		120	89	1		115
							132 9								
06		4770 X	4492	-0-	-278	-0-	366 1	4023 2	Y		94	90	1		119
							103 9								

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470															
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	Y		-0-	5	1		1
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	Y		-0-				1
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	Y		-0-				1
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y		-0-	1	1		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	190 2	Y		-0-				-0-
06		210 N	118	-0-	-92	-0-	10 1	108 2	Y		-0-				-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	341 1	3796 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	308 1	2949 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	325 1	3875 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	364 1	3903 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4123 X	3659	-0-	-464	-0-	294 1	3365 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4050 X	3296	-0-	-754	-0-	275 1	3021 2	Y	-0-	-0-			-0-

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	318 1	6312 2	Y	51	52	0		9
02	6119 X	5349	-0-	-770	-0-	257 1	5049 2	Y	39	40	0		8
03	6820 X	6617	-0-	-203	-0-	326 1	6235 2	Y	51	48	0		11
04	6600 X	6566	-0-	-34	-0-	341 1	6170 2	Y	50	53	0		8
05	6820 X	5991	-0-	-829	-0-	311 1	5630 2	Y	45	41	0		12
06	6480 X	5934	-0-	-546	-0-	308 1	5568 2	Y	53	56	0		9

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

01	620 N	600	-0-	-20	-0-	15 1	579 2	Y	5	5	0		1
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	13 1	501 2	Y	4	4	0		1
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	14 1	532 2	Y	5	5	0		1
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	14 1	495 2	Y	5	5	0		1
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	12 1	431 2	Y	5	5	0		1
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	14 1	480 2	Y	6	6	0		1

 BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

01	341 N	231	-0-	-110	-0-	19 1	212 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	435 N	106	-0-	-329	-0-	10 1	96 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	18 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	236 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	354 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 2	Y	-0-	-0-			-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

01	4309 X	3568	-0-	-741	-0-	170 1	3389 2	Y	8	8	0		1
02	3654 X	3220	-0-	-434	-0-	156 1	3056 2	Y	7	7	0		1
03	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	165 1	3166 2	Y	8	7	0		2
04	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	177 1	3207 2	Y	7	8	0		1
05	3813 X	3358	-0-	-455	-0-	175 1	3175 2	Y	7	6	0		2
06	3450 X	3063	-0-	-387	-0-	160 1	2895 2	Y	7	8	0		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BTLT			WELL #: D 3		RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT					WELL #: 18	RRCID -> 251319	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078			
01		3100 N	3597	-0-	497	1359	171	1	3400	2	Y	24	25	0	4
02		2900 N	3800	-0-	900	2259	183	1	3591	2	Y	24	23	0	5
03		5890 X	3631	-0-	-2259	-0-	26	9	3423	2	Y	26	25	0	6
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	179	1	2916	2	Y	24	26	0	4
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	29	9	3032	2	Y	23	21	0	6
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	161	1	3123	2	Y	28	29	0	5
							26	9							
							173	1							
							31	9							

THEISS ET AL GAS UNIT					WELL #: 14	RRCID -> 251971	COMPL. DATE	02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117			
01		3286 X	2425	-0-	-861	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-			-0-
02		2813 X	2586	-0-	-227	-0-	125	1	2461	2	Y	-0-			-0-
03		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	142	1	2714	2	Y	-0-			-0-
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	151	1	2720	2	Y	-0-			-0-
05		2852 X	2527	-0-	-325	-0-	132	1	2395	2	Y	-0-			-0-
06		2760 X	2633	-0-	-127	-0-	138	1	2495	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #: 62	RRCID -> 254326	COMPL. DATE	02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535			
01		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	2	Y	48	41	0	9
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	53	9	994	2	Y	40	41	0	8
03		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	2	Y	47	45	0	10
04		1110 X	721	-0-	-389	-0-	44	9	655	2	Y	44	47	0	7
05		1147 X	598	-0-	-549	-0-	30	1	539	2	Y	40	37	0	10
06		1170 X	487	-0-	-683	-0-	18	1	445	2	Y	26	32	0	4
							48	9							
							15	1							
							44	9							
							13	1							
							29	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST					WELL #: 61	RRCID -> 254692	COMPL. DATE	03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT./ 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT./ 561136
 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910

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

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	8091	-0-	-899	-0-	-0-	386	1	7679	2	Y	24	24	0			4
02	8410 X	6941	-0-	-1469	-0-	-0-	336	1	6582	2	Y	21	21	0			4
03	8990 X	6887	-0-	-2103	-0-	-0-	341	1	6520	2	Y	24	23	0			5
04	7890 X	5783	-0-	-2107	-0-	-0-	302	1	5455	2	Y	24	25	0			4
05	8153 X	4977	-0-	-3176	-0-	-0-	259	1	4696	2	Y	20	19	0			5
06	7830 X	3140	-0-	-4690	-0-	-0-	163	1	2957	2	Y	18	20	0			3

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	5752	2	Y	37	37	0			7
02	6177 X	5442	-0-	-735	-0-	-0-	262	1	5147	2	Y	30	31	0			6
03	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	-0-	309	1	5916	2	Y	37	35	0			8
04	6570 X	6254	-0-	-316	-0-	-0-	326	1	5888	2	Y	36	38	0			6
05	6789 X	5392	-0-	-1397	-0-	-0-	280	1	5078	2	Y	31	29	0			8
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	5767	2	Y	37	39	0			6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12050 - 12890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	53	1	1059	2	Y	21	21 0	4
02	1102 N	1041	-0-	-61	-0-	23	9	971	2	Y	18	18 0	4
03	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	54	1	1036	2	Y	21	20 0	5
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	23	9	1058	2	Y	20	22 0	3
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	59	1	990	2	Y	18	16 0	5
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	22	9	1015	2	Y	22	23 0	4

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130			
01	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	111	1	2216	2	Y	38	38 0	7
02	2436 X	2226	-0-	-210	-0-	42	9	2084	2	Y	33	33 0	7
03	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	106	1	2190	2	Y	37	36 0	8
04	2430 X	2349	-0-	-81	-0-	36	9	2187	2	Y	37	39 0	6
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2477	2	Y	34	31 0	9
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	41	9	3003	2	Y	38	41 0	6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480			
01	7316 X	3914	-0-	-3402	-0-	137	1	3804	2	Y	10	10 0	2
02	6844 X	4613	-0-	-2231	-0-	11	9	4483	2	Y	10	10 0	2
03	7316 X	3880	-0-	-3436	-0-	102	1	3768	2	Y	9	9 0	2
04	5250 X	4289	-0-	-961	-0-	10	9	4160	2	Y	12	12 0	2
05	4929 X	2909	-0-	-2020	-0-	116	1	2817	2	Y	10	9 0	3
06	4770 X	4044	-0-	-726	-0-	13	9	3921	2	Y	7	9 0	1

HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010			
01	6603 X	405	-0-	-6198	-0-	81	1	378	2	Y	7	7 0	1
02	2610 X	173	-0-	-2437	-0-	8	1	159	2	Y	5	5 0	1
03	1333 X	36	-0-	-1297	-0-	6	9	28	2	Y	6	6 0	1
04	1290 X	8	-0-	-1282	-0-	1	1	2	9	Y	2	3 0	-0-
05	806 X	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 X	16	-0-	-374	-0-	1	1	14	2	Y	1	1 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 01/27/2024		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	2	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	1552	-0-	1552	1552		39	1	1513	2	Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	14078	-0-	14078	15630		363	1	13715	2	Y		-0-						-0-
03	22776 X	7146	-0-	-15630	-0-		189	1	6957	2	Y		-0-						-0-
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		125	1	4492	2	Y		-0-						-0-
05	15035 X	3418	-0-	-11617	-0-		95	1	3323	2	Y		-0-						-0-
06	14550 X	3093	-0-	-11457	-0-		88	1	3005	2	Y		-0-						-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896											
01	6169 X	6042	-0-	-127	-0-		153	1	5885	2	Y		4	7	0				1
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		164	1	6210	2	Y		28	23	0				6
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		128	1	4727	2	Y		27	27	0				6
04	5880 X	3582	-0-	-2298	-0-		96	1	3453	2	Y		30	31	0				5
05	6169 X	3165	-0-	-3004	-0-		87	1	3043	2	Y		32	29	0				8
06	5970 X	4325	-0-	-1645	-0-		122	1	4171	2	Y		29	32	0				5
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220											
01	775 N	437	-0-	-338	-0-		21	1	409	2	Y		6	6	0				1
02	580 N	386	-0-	-194	-0-		18	1	362	2	Y		5	5	0				1
03	496 N	425	-0-	-71	-0-		21	1	397	2	Y		6	6	0				1
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		24	1	428	2	Y		6	6	0				1
05	403 N	356	-0-	-47	-0-		18	1	334	2	Y		4	4	0				1
06	420 N	254	-0-	-166	-0-		13	1	234	2	Y		6	6	0				1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID ->	268250	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12364 - 13120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	Y	-0-	-0-
02	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	1236 1	24244 2	Y	-0-	-0-
03	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	629 1	12051 2	Y	-0-	-0-
04	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	449 1	8118 2	Y	-0-	-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	361 1	6540 2	Y	-0-	-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	303 1	5479 2	Y	-0-	-0-

BTLT B		WELL #: 12		RRCID ->	268849	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9694 - 10064
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2812 2	101 9	N	92	120 1 56
02	3335 X	2569	-0-	-766	-0-	2489 2	80 9	N	73	80 1 49
03	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	2644 2	86 9	N	78	76 1 51
04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2459 2	68 9	N	62	78 1 35
05	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	1625 2	47 9	N	43	36 1 42
06	2820 X	624	-0-	-2196	-0-	594 2	30 9	N	27	36 1 33

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID ->	269233	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11860 - 12590
01	3100 N	2828	-0-	-272	1618	72 1	2756 2	Y	-0-	-0-
02	4910 X	3292	-0-	-1618	-0-	85 1	3207 2	Y	-0-	-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	91 1	3360 2	Y	-0-	-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	89 1	3201 2	Y	-0-	-0-
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	78 1	2732 2	Y	-0-	-0-
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	79 1	2687 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	269591	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	15706	PERF.15032 - 15288
01	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	177 1	3516 2	Y	32	32 0 6
02	3828 X	3427	-0-	-401	-0-	165 1	3233 2	Y	26	27 0 5
03	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	186 1	3553 2	Y	32	30 0 7
04	3870 X	3865	-0-	-5	-0-	201 1	3630 2	Y	31	33 0 5
05	3906 X	3521	-0-	-385	-0-	183 1	3307 2	Y	28	26 0 7
06	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	186 1	3369 2	Y	33	35 0 5

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	269997	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	15699	PERF.13140 - 13428
01	51863 X	16042	-0-	-35821	-0-	640 1	12726 2	Y	2433	2443 0 440
02	37091 X	13648	-0-	-23443	-0-	552 1	10830 2	Y	2060	2084 0 416
03	27063 X	13437	-0-	-13626	-0-	2266 9	10243 2	Y	2417	2312 0 521
04	12840 X	11562	-0-	-1278	-0-	535 1	9267 2	Y	1620	1879 0 262
05	13268 X	9602	-0-	-3666	-0-	2659 9	7986 2	Y	1068	1055 0 275
06	12840 X	10491	-0-	-2349	-0-	513 1	8543 2	Y	1342	1396 0 221

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		68	RRCID -> 270159		COMPL. DATE		01/22/2021	TOTAL DEPTH		11570 PERF. 9743 - 11410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	238 65 9	1	9165	2	Y	59	59	0		11
02		8845 X	8520	-0-	-325	-0-	218 54 9	1	8248	2	Y	49	50	0		10
03		9455 X	9169	-0-	-286	-0-	240 65 9	1	8864	2	Y	59	56	0		13
04		9150 X	8439	-0-	-711	-0-	227 62 9	1	8150	2	Y	56	60	0		9
05		9455 X	7718	-0-	-1737	-0-	214 65 9	1	7439	2	Y	59	53	0		15
06		9150 X	8352	-0-	-798	-0-	235 66 9	1	8051	2	Y	60	65	0		10

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:		13	RRCID -> 270340		COMPL. DATE		05/31/2013	TOTAL DEPTH		14980 PERF.14640 - 14828		
01		14B2 EXT	6670	-0-	6670	38303	301 386 9	1	5983	2	Y	351	352	0		64
02		14B2 EXT	5370	-0-	5370	43673	245 327 9	1	4798	2	Y	297	301	0		60
03		14B2 EXT	5303	-0-	5303	48976	244 384 9	1	4675	2	Y	349	334	0		75
04		14B2 EXT	4823	-0-	4823	53799	233 374 9	1	4216	2	Y	340	360	0		55
05		14B2 EXT	4446	-0-	4446	58245	215 338 9	1	3893	2	Y	307	283	0		79
06		62322 X	4077	-0-	-58245	-0-	193 395 9	1	3489	2	Y	359	379	0		59

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 270361		COMPL. DATE		06/27/2013	TOTAL DEPTH		15465 PERF.14844 - 15050		
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	96 56 9	1	1912	2	Y	51	51	0		9
02		1856 N	1718	-0-	-138	-0-	81 47 9	1	1590	2	Y	43	43	0		9
03		1891 N	1002	-0-	-889	-0-	48 44 9	1	910	2	Y	40	40	0		9
04		2010 N	524	-0-	-1486	-0-	25 47 9	1	452	2	Y	43	45	0		7
05		1829 N	546	-0-	-1283	-0-	26 44 9	1	476	2	Y	40	37	0		10
06		960 N	718	-0-	-242	-0-	35 52 9	1	631	2	Y	47	49	0		8

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 270551		COMPL. DATE		07/24/2013	TOTAL DEPTH		15894 PERF.13436 - 14940		
01		2666 X	2446	-0-	-220	-0-	117 8 9	1	2321	2	Y	7	7	0		1
02		2378 X	2284	-0-	-94	-0-	110 7 9	1	2167	2	Y	6	6	0		1
03		2542 X	2428	-0-	-114	-0-	120 7 9	1	2301	2	Y	6	6	0		1
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	128 8 9	1	2310	2	Y	7	7	0		1
05		2449 N	2370	-0-	-79	-0-	124 6 9	1	2240	2	Y	5	5	0		1
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	123 8 9	1	2219	2	Y	7	7	0		1

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87				Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
01	4464 X	3978	-0-	-486	-0-	98 1	3782 2	Y	89	89 0	16
02	4176 X	3822	-0-	-354	-0-	98 9	3643 2	Y	75	76 0	15
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	83 9	4012 2	Y	89	85 0	19
04	3990 X	3904	-0-	-86	-0-	109 1	3706 2	Y	86	91 0	14
05	4092 X	3580	-0-	-512	-0-	98 9	3384 2	Y	90	81 0	23
06	4080 X	4032	-0-	-48	-0-	95 9	3820 2	Y	91	99 0	15
						112 1					
						100 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854			
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	5 1	189 2	Y	7	6 0	1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 9	178 2	Y	34	28 0	7
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	5 1	229 2	Y	29	30 0	6
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37 9	224 2	Y	31	32 0	5
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	6 1	328 2	Y	96	76 0	25
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	32 9	133 2	Y	50	67 0	8
						6 1					
						34 9					
						9 1					
						106 9					
						4 1					
						55 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 73		RRCID -> 270878		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039			
01	7843 X	6943	-0-	-900	-0-	174 1	6670 2	Y	90	91 0	16
02	7337 X	6314	-0-	-1023	-0-	99 9	6069 2	Y	77	78 0	15
03	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	160 1	6523 2	Y	90	86 0	19
04	6870 X	6346	-0-	-524	-0-	85 9	6080 2	Y	88	93 0	14
05	7099 X	5809	-0-	-1290	-0-	177 1	5549 2	Y	92	82 0	24
06	6720 X	6355	-0-	-365	-0-	99 9	6076 2	Y	92	101 0	15
						169 1					
						97 9					
						159 1					
						101 9					
						178 1					
						101 9					

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 13019	PERF. 10666 - 13090		
01	4805 X	1242	-0-	-3563	-0-	31	1	1180	2	Y	28	26 0	5
02	3161 X	773	-0-	-2388	-0-	19	1	732	2	Y	20	21 0	4
03	3379 X	589	-0-	-2790	-0-	15	1	553	2	Y	19	19 0	4
04	1830 X	74	-0-	-1756	-0-	2	1	64	2	Y	7	10 0	1
05	1271 X	137	-0-	-1134	-0-	3	1	112	2	Y	20	16 0	5
06	1200 X	100	-0-	-1100	-0-	3	1	94	2	Y	3	8 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 12196	PERF. 9438 - 11266		
01	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	226	1	8693	2	Y	39	39 0	7
02	8729 X	7818	-0-	-911	-0-	200	1	7581	2	Y	34	34 0	7
03	9331 X	8170	-0-	-1161	-0-	215	1	7913	2	Y	38	37 0	8
04	9030 X	7672	-0-	-1358	-0-	207	1	7423	2	Y	38	40 0	6
05	9083 X	7576	-0-	-1507	-0-	210	1	7322	2	Y	40	36 0	10
06	8670 X	7683	-0-	-987	-0-	217	1	7421	2	Y	41	44 0	7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 12418	PERF. 9909 - 12148		
01	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	87	1	3347	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3451 X	2996	-0-	-455	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	84	1	3109	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	83	1	2964	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	81	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	89	1	3031	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9580 - 12303		
01	4774 X	1376	-0-	-3398	-0-	35	1	1334	2	Y	6	7 0	1
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	70	1	2630	2	Y	8	7 0	2
03	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	70	1	2571	2	Y	7	7 0	2
04	2640 X	1841	-0-	-799	-0-	50	1	1782	2	Y	8	9 0	1
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	54	1	1866	2	Y	12	10 0	3
06	2790 X	1010	-0-	-1780	-0-	28	1	970	2	Y	11	12 0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//			45841 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//			561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:			77	RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11137 - 11428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	7316 X	6440	-0-	-876	-0-	160	1	6157	2	Y	112	113	0	20	
02	6844 X	5232	-0-	-1612	-0-	123	9	4995	2	Y	95	96	0	19	
03	7440 X	6134	-0-	-1306	-0-	132	1	5852	2	Y	112	107	0	24	
04	7200 X	5193	-0-	-2007	-0-	105	9	4935	2	Y	109	115	0	18	
05	7440 X	4399	-0-	-3041	-0-	159	1	4156	2	Y	113	102	0	29	
06	6240 X	5774	-0-	-466	-0-	123	9	5487	2	Y	115	125	0	19	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:			76	RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9434 - 11386			
01	8122 X	7867	-0-	-255	-0-	196	1	7544	2	Y	115	114	0	21	
02	7598 X	6927	-0-	-671	-0-	127	9	6644	2	Y	97	98	0	20	
03	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	176	1	7090	2	Y	105	102	0	23	
04	7620 X	7142	-0-	-478	-0-	107	9	6830	2	Y	111	116	0	18	
05	7874 X	6825	-0-	-1049	-0-	192	1	6510	2	Y	116	104	0	30	
06	7620 X	7231	-0-	-389	-0-	116	9	6901	2	Y	116	127	0	19	

BTLT-OXY 'A'		WELL #:			H 1	RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582		PERF. 9696 - 11373			
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1872	2	33	9	Y	30			184	
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841	2	39	9	Y	35			219	
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1952	2	43	9	Y	39	184	1	74	
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1913	2	29	9	Y	26			100	
05	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1829	2	43	9	Y	39			139	
06	1920 N	1497	-0-	-423	-0-	1458	2	39	9	Y	35			174	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:			78	RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 13372		PERF.10444 - 10674			
01	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	453	1	17425	2	Y	-0-			-0-	
02	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	382	1	14438	2	Y	-0-			-0-	
03	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	422	1	15552	2	Y	-0-			-0-	
04	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	370	1	13263	2	Y	-0-			-0-	
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	139	1	4828	2	Y	-0-			-0-	
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:			23R	RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11573 - 12301			
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	4	1	171	2	Y	7	7	0	1	
02	957 N	189	-0-	-768	-0-	8	9	177	2	Y	6	6	0	1	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	2	Y	13	11	0	3	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	7	9	1995	2	Y	25	24	0	4	
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	14	9	1760	2	Y	26	23	0	7	
06	3000 N	3141	-0-	141	141	56	1	3024	2	Y	26	29	0	4	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	7124	-0-	-533	-0-	175 1	6741 2	Y	189	191 0			34
02	7163 X	6432	-0-	-731	-0-	161 1	6089 2	Y	165	166 0			33
03	7657 X	7192	-0-	-465	-0-	182 9	6795 2	Y	194	185 0			42
04	7200 X	6438	-0-	-762	-0-	184 1	6061 2	Y	189	200 0			31
05	7378 X	5747	-0-	-1631	-0-	213 9	5380 2	Y	193	174 0			50
06	6960 X	6782	-0-	-178	-0-	169 1	6383 2	Y	193	211 0			32

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	406	-0-	-958	-0-	19 1	387 2	Y	-0-				-0-
02	435 X	354	-0-	-81	-0-	17 1	337 2	Y	-0-				-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	Y	-0-				-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-				-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	304 2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3350	-0-	350	350	175 1	3175 2	Y	-0-				-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	4	3 0			1
02	493 X	334	-0-	-159	-0-	4 9	314 2	Y	4	4 0			1
03	527 X	284	-0-	-243	-0-	16 1	269 2	Y	1	2 0			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	381 2	Y	4	3 0			1
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	4 9	254 2	Y	1	2 0			-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	14 1	188 2	Y	2	2 0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	19	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		Y	-0-		1 0	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

01	2263 X	1136	-0-	-1127	-0-	54	1	1079	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	2117 X	1898	-0-	-219	-0-	92	1	1804	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	1984 X	1476	-0-	-508	-0-	73	1	1399	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	57	1	1032	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	153	1	2763	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2376	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526	2		N	-0-			137
02	1624 N	424	-0-	-1200	-0-	424	2		N	-0-			137
03	2635 N	498	-0-	-2137	-0-	498	2		N	-0-			137
04	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			137
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2		N	-0-			137
06	480 N	292	-0-	-188	-0-	292	2		N	-0-			137

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

01	806 N	725	-0-	-81	-0-	34	1	683	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	34	1	658	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	37	1	700	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	37	1	662	2	Y	7	7 0	1
						8	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

01	12896 X	11540	-0-	-1356	-0-	293	1	11247	2	Y	-0-		-0-
02	12064 X	9794	-0-	-2270	-0-	252	1	9542	2	Y	-0-		-0-
03	12245 X	11052	-0-	-1193	-0-	292	1	10760	2	Y	-0-		-0-
04	11280 X	10213	-0-	-1067	-0-	277	1	9936	2	Y	-0-		-0-
05	11532 X	9730	-0-	-1802	-0-	272	1	9458	2	Y	-0-		-0-
06	11160 X	10330	-0-	-830	-0-	293	1	10037	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12799		PERF.11992 - 12731	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3265	-0-	-889	-0-	80 1	3080 2	Y	95	96 0	17
						105 9					
02	3886 X	3255	-0-	-631	-0-	81 1	3082 2	Y	84	84 0	17
						92 9					
03	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	89 1	3263 2	Y	98	94 0	21
						108 9					
04	3900 X	2833	-0-	-1067	-0-	74 1	2671 2	Y	80	88 0	13
						88 9					
05	3813 X	3032	-0-	-781	-0-	82 1	2840 2	Y	100	87 0	26
						110 9					
06	3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	33 1	1127 2	Y	50	68 0	8
						55 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10235 - 13132	
01	14074 X	12144	-0-	-1930	-0-	308 1	11836 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	13166 X	10433	-0-	-2733	-0-	269 1	10164 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	13516 X	11102	-0-	-2414	-0-	293 1	10809 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	12390 X	10402	-0-	-1988	-0-	282 1	10120 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	12338 X	11061	-0-	-1277	-0-	309 1	10752 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	364 1	12457 2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 9450 - 11718	
01	5890 X	4837	-0-	-1053	-0-	232 1	4605 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5133 X	4310	-0-	-823	-0-	209 1	4101 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	238 1	4555 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4980 X	4616	-0-	-364	-0-	242 1	4374 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5146 X	4395	-0-	-751	-0-	230 1	4165 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	247 1	4472 2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864	
01	17608 X	282	-0-	-17326	-0-	7 1	274 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
04	270 X	154	-0-	-116	-0-	4 1	144 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
05	279 X	142	-0-	-137	-0-	4 1	128 2	Y	9	8 0	2
						10 9					
06	270 X	139	-0-	-131	-0-	4 1	134 2	Y	1	3 0	-0-
						1 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10598 - 12156	
01	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	358 1	13770 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
02	14297 X	11812	-0-	-2485	-0-	304 1	11499 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
03	14539 X	12872	-0-	-1667	-0-	340 1	12522 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
04	13680 X	12648	-0-	-1032	-0-	343 1	12294 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
05	14136 X	11981	-0-	-2155	-0-	334 1	11636 2	Y	10	9 0	3
						11 9					
06	13680 X	12788	-0-	-892	-0-	363 1	12414 2	Y	10	11 0	2
						11 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15872 X	11897	-0-	-3975	-0-	570 1	11327 2	Y	-0-			-0-	
02	14703 X	10332	-0-	-4371	-0-	501 1	9831 2	Y	-0-			-0-	
03	14229 X	9657	-0-	-4572	-0-	479 1	9178 2	Y	-0-			-0-	
04	12930 X	3148	-0-	-9782	-0-	165 1	2983 2	Y	-0-			-0-	
05	12989 X	9147	-0-	-3842	-0-	479 1	8668 2	Y	-0-			-0-	
06	11520 X	9945	-0-	-1575	-0-	521 1	9424 2	Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 92		RRCID -> 289878		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553					
01	20553 X	17259	-0-	-3294	-0-	438 1	16821 2	N	-0-			-0-	
02	18705 X	14930	-0-	-3775	-0-	384 1	14546 2	N	-0-			-0-	
03	18538 X	16105	-0-	-2433	-0-	425 1	15680 2	N	-0-			-0-	
04	16740 X	14479	-0-	-2261	-0-	393 1	14086 2	N	-0-			-0-	
05	17298 X	13300	-0-	-3998	-0-	371 1	12929 2	N	-0-			-0-	
06	16710 X	15118	-0-	-1592	-0-	429 1	14689 2	N	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 96		RRCID -> 293197		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932					
01	12338 X	9208	-0-	-3130	-0-	229 1	8796 2	N	166	168 0		30	
						183 9							
02	11542 X	8303	-0-	-3239	-0-	210 1	7933 2	N	145	146 0		29	
						160 9							
03	10354 X	8341	-0-	-2013	-0-	216 1	7950 2	N	159	154 0		34	
						175 9							
04	8970 X	8291	-0-	-679	-0-	220 1	7888 2	N	166	173 0		27	
						183 9							
05	9207 X	7187	-0-	-2020	-0-	195 1	6802 2	N	173	155 0		45	
						190 9							
06	8910 X	8461	-0-	-449	-0-	235 1	8033 2	N	175	191 0		29	
						193 9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
BTLT		WELL #: H 1		RRCID -> 255468		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 256158		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JAVELINA (5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:	48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	5564 - 5570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	6038 - 6296			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	403	405	0			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	345	0			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	400	383	0			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	391	414	0			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	407	365	0			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	412	449	0			68

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6293 - 6297				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	8952 - 8982				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557													
COATES-DORCHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186				
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	8 1	118 2	Y	-0-					321
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2		Y	-0-					321
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2		Y	-0-					321
04	DLQ G-10	102	-0-	102	B	102	8 1	94 2	Y	-0-					321
05	DLQ G-10	91	-0-	91	B	193	6 1	85 2	Y	-0-					321
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	193			Y	NO RPT					321

COATES-DORCHESTER		WELL #:		3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176 - 7396			
01	DLQ G-10	61	-0-	61	B	126	4 1	57 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	126			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 126															
03	DLQ G-10	55	-0-	55	B	181	55 2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	92	B	273	11 1	81 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	82	-0-	82	B	355	6 1	76 2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	355			Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234 - 7293	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID -> 275280	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 7366 - 7672	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	46

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO		
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557			TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID -> 243622	COMPL. DATE 07/01/2008			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136			TOTAL DEPTH 12812	PERF. 8805 - 8870	
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID -> 178391	COMPL. DATE 05/15/2000			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178771	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8720 - 8776	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.// 46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090				
01		328 N	328	-0-	-0-	B				1	1 8	12
							37 1	290 2	N			
							1 9					
02		400 N	400	-0-	-0-	B				1		13
							45 1	354 2	N			
							1 9					
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		434 N	413	-0-	-21	B				1	1 8	13
							47 1	365 2	N			
							1 9					
04		378 N	378	-0-	-0-	B				1	2 1	12
							44 1	333 2	N			
							1 9					
05		365 N	365	-0-	-0-	B				2	1 8	13
							40 1	323 2	N			
							2 9					
06		392 N	392	-0-	-0-	B				-0-	1 8	12
							46 1	346 2	N			

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50 1	396 2		N	-0-			104
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	54 1	426 2		N	-0-			104
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68 1	524 2		N	1			105
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 9	429 2		N		1 1		104
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	57 1	465 2		N	-0-			104
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	58 1	244 2		N	-0-			104
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-			104
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
JEFFRESS (VICKSBURG S)				46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538		
01	DLQ G-10	119	-0-	119	244	8	1	111	2	Y	-0-			50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			50
03	DLQ G-10	107	-0-	107	351	107	2			Y	-0-			50
04	DLQ G-10	95	-0-	95	446	7	1	88	2	Y	-0-			50
05	DLQ G-10	86	-0-	86	532	6	1	80	2	Y	-0-			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT			50
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214		
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	435	1	3420	2	N	12	8	1	115
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	10	8	1	117
03	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	197	1	1523	2	N	12	23	1	106
04	2160 X	1648	-0-	-512	-0-	191	1	1448	2	N	8	8	1	106
05	2232 X	1384	-0-	-848	-0-	153	1	1221	2	N	9			115
06	2160 X	1499	-0-	-661	-0-	175	1	1314	2	N	9	16	1	108
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S)			//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136								
BRANN, REGINA			WELL #: 10		RRCID -> 181473	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9367	- 9443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTLT "A"			WELL #: 4		RRCID -> 182980	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9246	- 9274		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34		RRCID -> 186837	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8810	- 8978		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER			WELL #: 2		RRCID -> 204672	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 8792	- 9067		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 211193	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 13690	PERF.10522	- 10529		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 40		RRCID -> 221155	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8763	- 10680		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 39		RRCID -> 229973	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9114	- 10335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 11325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3 J		RRCID -> 122994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802								
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544								
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 182713		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 10166			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9621 - 9654			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9958 - 10152			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-	127			
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-	127			
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-	127			
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-	127			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-	127			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-	127			
BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:		1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	10239 - 11234			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383								
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		10	RRCID -> 065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID -> 114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11297 - 11635					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID -> 123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		18	RRCID -> 153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9611 - 11374					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-				60
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-				60
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	N	-0-				60
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	18	1	137	2	N	-0-				60
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-				60
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	2	N	-0-				60

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11272 -	11402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11104 -	11179				
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	35	1	275	2	N	35	1	8		173
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	N	21				194
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	-0-	23	9	264	2	N	7	1	8		200
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	43	1	N	10	2	8		208
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	-0-	11	9	32	1	N	2	1	8		209
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	N	106	182	1		133
							117	9								

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11418 -	11622				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158 -	11204				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234 -	11382				
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1644	2	N	-0-				52
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	3283	2	N	-0-				52
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	2162	2	N	-0-				52
04	1800 X	1398	-0-	-402	-0-	-0-	163	1	1235	2	N	-0-				52
05	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	-0-	442	1	3520	2	N	-0-				52
06	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	-0-	430	1	3216	2	N	-0-				52

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179 -	12440				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)																	
//CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY																	
//CONT.// 561136																	
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811																	
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	131	1	1030	2	N	56	4	1	2	8	155
							62	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	137	1	1071	2	N	56	9	1			202
							62	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	143	1	1106	2	N	56	194	1	2	8	62
							62	9									
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	114	1	866	2	N	58	4	1	4	8	112
							64	9									
05	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	119	1	952	2	N	45	5	1	2	8	150
							50	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	2	N	24	8	1	1	8	165
							26	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490																	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JD JEFFRESS		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11285 - 11400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5890 X	5568	-0-	-322	-0-	623	1	4894	2	N	46	2	1		158
02	5510 X	4877	-0-	-633	-0-	548	1	4296	2	N	30	2	1		186
03	5766 X	5298	-0-	-468	-0-	603	1	4652	2	N	39	5	1		220
04	5580 X	4576	-0-	-1004	-0-	531	1	4017	2	N	25	162	1		83
05	5766 X	2423	-0-	-3343	-0-	268	1	2137	2	N	16				99
06	5400 X	3865	-0-	-1535	-0-	454	1	3396	2	N	14	3	1		110

BTLT				WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11520 - 11750			
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-	118	1	1314	2	Y	23	83	1		44
02	1624 X	986	-0-	-638	-0-	91	1	865	2	Y	27				71
03	1581 X	1471	-0-	-110	-0-	111	1	1327	2	Y	30				101
04	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	114	1	1225	2	Y	25	76	1		50
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	Y	9				59
06	1410 N	1078	-0-	-332	-0-	88	1	966	2	Y	22				81

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644			
RENTFRO, RUSSELL															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO				WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	231	1	1812	2	N	6	3 1	1 8	105
02	2262 X	1862	-0-	-400	-0-	210	1	1648	2	N	4	3 1		106
03	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	223	1	1721	2	N	5	8 1	1 8	102
04	2100 X	1692	-0-	-408	-0-	197	1	1489	2	N	5	3 1	2 8	102
05	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	239	1	1903	2	N	4	1 8		105
06	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	213	1	1595	2	N	2	5 1		102

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184 - 11811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363 - 12055	
01	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	309 1	2429 2	N	66	6 1	2 8	159	
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	330 1	2585 2	N	91	200 1		50	
03	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	100 9	2740 2	N	74	23 1	2 8	99	
04	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	355 1	2730 2	N	164	189 1	3 8	71	
05	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	81 9	2677 2	N	66	7 1	2 8	128	
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	361 1	2891 2	N	155	196 1	1 8	86	
						180 9							
						336 1							
						73 9							
						386 1							
						171 9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318 - 11658	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	81 1	635 2	N	2	1 1		77	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	2 9	574 2	N	3	2 1		78	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	73 1	677 2	N	2	3 1		77	
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	3 9	693 2	N	1	1 1		77	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	88 1	701 2	N	1	1 1		77	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 9	696 2	N	2	2 1		77	
						92 1							
						1 9							
						88 1							
						1 9							
						93 1							
						2 9							

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11464 - 11647
WHEELLOCK GAS UNIT O/A													
01	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970 2		Y	-0-			120	
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2		Y	-0-			120	
03	5580 X	5368	-0-	-212	-0-	5295 2	73 9	Y	66	66 1		120	
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-			120	
05	5580 X	5073	-0-	-507	-0-	4993 2	80 9	Y	73	73 1		120	
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2		Y	-0-			120	

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	11557 - 11733	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495 - 11585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389 - 11431			
01	4557 X	497	-0-	-4060	-0-	478	2	19	9	Y	17	17	1		72
02	3828 X	386	-0-	-3442	-0-	378	2	8	9	Y	7	7	1		72
03	1829 X	12	-0-	-1817	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1		72
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				72
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				72
06	480 X	21	-0-	-459	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1		72

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334 - 11546			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044 - 12818			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300 - 11662			
01	DLQ G-10	55	-0-	55	604	55	2			Y	-0-				-0-
02	752 N	148	-0-	-604	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL RENTFRO				WELL #:	7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214 - 12775			
01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9514	2	372	9	Y	338	338	1		112
02	9338 X	2624	-0-	-6714	-0-	2571	2	53	9	Y	48	48	1		112
03	9982 X	9193	-0-	-789	-0-	8912	2	281	9	Y	255	255	1		112
04	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12850	2	138	9	Y	125	125	1		112
05	9889 X	3229	-0-	-6660	-0-	3229	2			Y	-0-				112
06	9570 X	1	-0-	-9569	-0-	1	2			Y	-0-				112

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352 - 11486			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	- 12562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5618	2	219	9	Y	199	199	1		58
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5481	2	112	9	Y	102	102	1		58
03	6014 X	3875	-0-	-2139	-0-	3757	2	118	9	Y	107	107	1		58
04	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6092	2	65	9	Y	59	59	1		58
05	6014 X	3164	-0-	-2850	-0-	3164	2			Y	-0-				58
06	5790 X	3289	-0-	-2501	-0-	2978	2	311	9	Y	283	283	1		58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	- 11510			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830			
01	1023 X	678	-0-	-345	-0-	653	2	25	9	Y	23	23	1		29
02	1189 X	969	-0-	-220	-0-	949	2	20	9	Y	18	18	1		29
03	1271 X	836	-0-	-435	-0-	811	2	25	9	Y	23	23	1		29
04	1230 X	155	-0-	-1075	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1		29
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-				29
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1152	2	121	9	Y	110	110	1		29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
JEFFRESS, J.D.		WELL #:		8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11254	- 12402			
01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	901	1	7083	2	N	21	2	1		136
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1029	1	8066	2	N	36	3	1		169
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	912	1	7034	2	N	9	9	1		169
04	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	904	1	6837	2	N	52	3	1	1 8	217
05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	836	1	6662	2	N	28	181	1		64
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	969	1	7256	2	N	5	7	1		62

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12022	- 12487			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	290 2	N	18	1 1	162
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 9	284 2	N	15	3 1	174
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	N	113	185 1	102
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 9	289 2	N	42	1 1	142
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36 1	294 2	N	19	2 1	159
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	124 9	304 2	N	23	2 1	180
						38 1				1 8	
						46 9					
						21 9					
						41 1					
						25 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174	
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	101 1	795 2	N	169	185 1	131
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	186 9	605 2	N	72		203
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77 1	692 2	N	86	182 1	102
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	79 9	840 2	N	92	16 8	178
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	90 1	876 2	N	45	8 8	215
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	95 9	759 2	N	130	177 1	165
						111 1					
						101 9					
						110 1					
						50 9					
						101 1					
						143 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12346 - 12536	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO	
VANTAGE OPERATING, LLC			882608				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	4	RRCID -> 074286	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 176689	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 13172	PERF.12714 - 12818
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 230399	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11352 - 12932
01	4278 X	2507	-0-	-1771	-0-	2507 2	Y -0-
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2	Y -0-
03	6200 X	6135	-0-	-65	-0-	6052 2	83 9 Y 75 75 1
04	6000 X	5996	-0-	-4	-0-	5996 2	Y -0-
05	6200 X	2072	-0-	-4128	-0-	2039 2	33 9 Y 30 30 1
06	5940 X	210	-0-	-5730	-0-	210 2	Y -0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:	8	RRCID -> 231960	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11262 - 11326
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

RUSSELL RENTFRO		WELL #:	7	RRCID -> 236917	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12611 - 12775
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 243584	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11232 - 12677
01	3782 X	554	-0-	-3228	-0-	554 2	Y -0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	Y -0-
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3950 2	55 9 Y 50 50 1
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2	Y -0-
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5842 2	95 9 Y 86 86 1
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2	Y -0-

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

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

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 275 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEATRICK			WELL #:	1	RRCID ->	191661	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK			WELL #:	7	RRCID ->	193125	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 9010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DEATRICK			WELL #:	2	RRCID ->	193220	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8640 - 9029
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK			WELL #:	6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 9058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DEATRICK			WELL #:	8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY GU			WELL #:	1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	1V	RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919			
PENNZOIL FEE																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"				WELL #:	32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

COATES "A"				WELL #:	26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #:	29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COATES "C"				WELL #:	1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032
01	620 N	262	-0-	-358	-0-	30	1	232	2	N	-0-		55
02	319 N	176	-0-	-143	-0-	20	1	156	2	N	-0-		55
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	N	-0-		55
04	240 N	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-		55
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	2	1	12	2	N	-0-		55
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	2	N	-0-		55

COATES "B"				WELL #:	6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	254	1	1995	2	N	125	74	1	196
						138	9							
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	N	137	220	1	113
						151	9							
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	245	1	1888	2	N	94	54	1	153
						103	9							
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	209	1	1584	2	N	104	54	1	203
						114	9							
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	197	1	1573	2	N	83	86	1	200
						91	9							
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	266	1	1994	2	N	71	55	1	216
						78	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID -> 181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535 - 9680					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID -> 186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				331
DORADO DRILLING, INC.				223295											
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID -> 195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID -> 195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRANN, REGINA				WELL #: 7	RRCID -> 274842	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7378	- 7814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	457 1	3592 2	N	3	2	1	351
02	4089 X	3957	-0-	-132	-0-	447 1	3502 2	N	7	2	1	356
03	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	365 1	2813 2	N	1	5	1	352
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	542 1	4104 2	N	12	2	1	361
05	4216 X	3645	-0-	-571	-0-	405 1	3231 2	N	8	141	1	228
06	4080 X	3939	-0-	-141	-0-	463 1	3466 2	N	9	4	1	233

BRANN, REGINA				WELL #: 6	RRCID -> 274869	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7388	- 7408			
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	186 1	1466 2	N	3			33
02	1595 N	1230	-0-	-365	-0-	139 1	1091 2	N	-0-			33
03	1364 N	493	-0-	-871	-0-	56 1	429 2	N	7			40
04	1590 N	18	-0-	-1572	-0-	2 1	16 2	N	-0-			40
05	1302 N	932	-0-	-370	-0-	104 1	828 2	N	-0-			40
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	154 1	1156 2	N	-0-			40

JEFFRESS J. D.				WELL #: 24	RRCID -> 274873	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7218	- 7240			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-			102
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	3 1	26 2	N	-0-			102
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 2	N	-0-			102
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			102
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-			102
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 2	N	-0-			102

JEFFRESS J. D.				WELL #: 25	RRCID -> 274875	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7332	- 7528			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES 'A'				WELL #: 38	RRCID -> 274916	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 7448	- 7474			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			-0-

CASTILLO FLORES GU				WELL #: 6	RRCID -> 274930	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7783	- 7842			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.				223295									
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 242945		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 274471		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178								
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-

BRANN REGINA		WELL #: 2 J		RRCID -> 274843		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #: 12		RRCID -> 276007		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)										//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
COATES "H"										WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"										WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

COATES "A"										WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817	
01		735 N		735	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	N	27				268
								30	9								
02		663 N		663	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	N	15				283
								17	9								
03		728 N		728	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	18				301
								20	9								
04		661 N		661	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	7				308
								8	9								
05		779 N		779	-0-	-0-	-0-	86	1	687	2	N	5				313
								6	9								
06		903 N		903	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	10				323
								11	9								

COATES "A"										WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"										WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	14326	PERF. 5020 - 5150				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	44	53	1	2 8	186
						48	9								
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	25	1	196	2	N	45	38	1		193
						50	9								
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	26	1	204	2	N	43	40	1	2 8	194
						47	9								
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	20	1	152	2	N	47	40	1	4 8	197
						52	9								
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	43	66	1	2 8	172
						47	9								
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	14	1	105	2	N	46	42	1	1 8	175
						51	9								
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	190	1	1494	2	N	8	10	1		112
						9	9								
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	8	7	1		113
						9	9								
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	140	1	1080	2	N	7	7	1		113
						8	9								
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	879	2	N	9	7	1	1 8	114
						10	9								
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	903	2	N	7	11	1		110
						8	9								
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	115	1	858	2	N	7	7	1		110
						8	9								
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533	
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	670	1	5271	2	N	26	15	1	10 8	173
						29	9								
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	589	1	4619	2	N	99	11	1		261
						109	9								
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	697	1	5376	2	N	124	198	1	1 8	186
						136	9								
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	616	1	4659	2	N	64	11	1	12 8	227
						70	9								
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	582	1	4636	2	N	54	18	1	1 8	262
						59	9								
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	583	1	4368	2	N	83	190	1		155
						91	9								
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	414 1	3257 2	N	15	13 1	10 8	91
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	17 9 513 1	4020 2	N	16	10 1		97
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	18 9 552 1	4259 2	N	15	10 1	1 8	101
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	17 9 521 1	3940 2	N	19	10 1	12 8	98
*05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	21 9 503 1	4008 2	Y	12	17 1	1 8	92
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	13 9 656 1	4912 2	Y	13	10 1		95
						14 9						
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696		
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	84 1	660 2	N	207	180 1		63
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	228 9 83 1	650 2	N	13			76
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	14 9 58 1	446 2	N	32			108
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35 9 73 1	552 2	N	39			147
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43 9 61 1	485 2	Y	-0-			147
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65 1	483 2	Y	-0-			147
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508		
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-			3
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	5 1	40 2	N	-0-			3
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-			3
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-			3
*05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			3
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			2
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016 - 12358		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	-0-
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	27
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177045		COMPL. DATE 09/28/2004				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	75	2	N	21	9	1	72
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	23	9	69	2	N	11	7	1	76
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	12	9	76	2	N	14	7	1	83
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	18	7	1	94
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	15	9	61	2	N	6	11	1	89
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	9	1	56	2	N	8	7	1	90
						20	9							
						8	1							
						7	9							
						7	1							
						9	9							
COATES "A"		WELL #: 30		RRCID -> 177758		COMPL. DATE 03/30/2000				TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378				
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	488	1	3839	2	N	80	163	1	138
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	88	9	3616	2	N	52	17	1	173
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	461	1	3841	2	N	63	17	1	218
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	57	9	3715	2	N	66	189	1	83
*05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	498	1	3480	2	Y	37	28	1	91
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	69	9	3484	2	Y	44	17	1	118
						491	1							
						73	9							
						437	1							
						41	9							
						465	1							
						48	9							
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000				TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802				
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	196	1	1542	2	N	46			137
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	51	9	953	2	N	27			164
03	1209 N	831	-0-	-378	-0-	30	9	720	2	N	16			180
04	1740 N	844	-0-	-896	-0-	93	1	740	2	N	5			185
05	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	18	9	890	2	N	2			187
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1061	2	N	-0-			187
						6	9							
						112	1							
						2	9							
						142	1							
COATES "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13355 -	13543
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.12893 -	13329
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	59	1	460	2	N	-0-	146
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-	146
03	620 N	485	-0-	-135	-0-	56	1	429	2	N	-0-	146
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	N	-0-	146
05	620 N	392	-0-	-228	-0-	44	1	348	2	N	-0-	146
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	56	1	420	2	N	-0-	146

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11382 -	12887
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.12242 -	12251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.12562 -	13165
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-	79
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-	79
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-	79
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-	79
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-	79
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-	79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.12639 -	12991
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	234	1	1839	2	N	9	75
						10	9				1	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	133	1	1045	2	N	8	82
						9	9				1	
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	233	1	1794	2	N	5	86
						6	9				1	
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	2	N	11	95
						12	9				1	8
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	N	5	99
						6	9				1	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	246	1	1845	2	N	4	102
						4	9				1	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	66	1	519	2	N	-0-		92
02		609 N	430	-0-	-179	-0-	49	1	381	2	N	-0-		92
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	100	1	774	2	N	-0-		92
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	189	1	1432	2	N	-0-		92
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1368	2	N	-0-	1 1	91
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	195	1	1457	2	N	-0-		91

SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	227	1	1783	2	N	138	188 1	13 8 136
02		2407 N	1899	-0-	-508	-0-	212	1	1665	2	N	20	11 1	145
03		2263 N	1825	-0-	-438	-0-	207	1	1595	2	N	21	12 1	1 8 153
04		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	224	1	1696	2	N	26	12 1	15 8 152
05		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	210	1	1676	2	N	15	19 1	1 8 147
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	2	N	21	12 1	1 8 155

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A		
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	412	1	3240	2	N	37	189 1	10 8 41
02		2494 X	2316	-0-	-178	-0-	260	1	2036	2	N	18	7 1	52
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	320	1	2470	2	N	12	7 1	1 8 56
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	323	1	2443	2	N	187	176 1	12 8 55
05		2666 X	2361	-0-	-305	-0-	262	1	2089	2	N	9	11 1	1 8 52
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	306	1	2293	2	N	18	7 1	63

COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032	-	12454
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		41	RRCID ->	240318	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12392	-	12874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 N	255	-0-	-1481	-0-	27 1	210 2	N		16	11 1	1 8	158
							18 9							
02		1624 N	423	-0-	-1201	-0-	45 1	350 2	N		25	9 1		174
							28 9							
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144 1	1111 2	N		26	9 1	1 8	190
							29 9							
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	135 1	1025 2	N		17	9 1	2 8	196
							19 9							
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	144 1	1149 2	N		55	197 1	1 8	53
							61 9							
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	161 1	1202 2	N		29	9 1		73
							32 9							

JEFFRESS, E. (10,400 SD)				46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.				223295										
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218	-	10514
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327	-	10245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686	-	9055
01	3069 X		-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			86
02	783 X		-0-	-0-	-783	-0-				Y	-0-			86
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390	-	9906
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 8	RRCID -> 052536	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 12488	PERF.11530	- 11550					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	77 1	2947 2	Y	10	10 0	2		
02	3509 X	2454	-0-	-1055	-0-	11 9	2381 2	Y	9	9 0	2		
03	3751 X	2241	-0-	-1510	-0-	63 1	2173 2	Y	8	8 0	2		
04	3630 X	2124	-0-	-1506	-0-	10 9	2056 2	Y	10	10 0	2		
05	3038 X	1674	-0-	-1364	-0-	59 1	1617 2	Y	10	9 0	3		
06	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	9 9	2634 2	Y	11	12 0	2		
						57 1							
						11 9							
						46 1							
						11 9							
						77 1							
						12 9							
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 5ST	RRCID -> 053426	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11150	- 11345					
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	285 1	2239 2	N	41	1 1	93		
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	45 9	2082 2	N	65	1 1	157		
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	266 1	2255 2	N	64	192 1	29		
04	2490 N	2429	-0-	-61	-0-	72 9	2109 2	N	37	1 1	65		
05	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	292 1	2233 2	N	50		115		
06	2520 N	2411	-0-	-109	-0-	70 9	2088 2	N	40	2 1	153		
						279 1							
						44 9							
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 7	RRCID -> 054930	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 13222	PERF. N/A						
01	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	136 1	1067 2	N	22	1 1	166		
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	24 9	1543 2	N	40	1 1	205		
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	197 1	1596 2	N	29	181 1	53		
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	44 9	1603 2	N	6	1 1	58		
05	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	207 1	1444 2	N	3		61		
06	1770 N	1451	-0-	-319	-0-	32 9	1265 2	N	15	1 1	75		
						212 1							
						7 9							
						181 1							
						3 9							
						169 1							
						17 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 15	RRCID -> 086123	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 13105	PERF.11258	- 11268					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	248 2	N	-0-	94
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 2	N	-0-	94
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 2	N	-0-	94
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32 1	239 2	N	-0-	94
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 2	N	-0-	94
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	240 2	N	-0-	94

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-		33
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-		33
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	20		53
						22	9						
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-		53
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	N	-0-		53
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	13	1	101	2	N	-0-		53

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	N	4	2	1	107
						4	9							
02	1102 N	1089	-0-	-13	-0-	123	1	964	2	N	2	2	1	107
						2	9							
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	141	1	1084	2	N	3	6	1	104
						3	9							
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	114	1	859	2	N	7	3	1	108
						8	9							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	144	1	1147	2	N	28			136
						31	9							
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	126	1	945	2	N	66	185	1	17
						73	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

01	4278 X	3116	-0-	-1162	-0-	326	1	2564	2	Y	205	189	1	3	8	361
						226	9									
02	4002 X	2875	-0-	-1127	-0-	304	1	2382	2	Y	172	188	1			345
						189	9									
03	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	327	1	2527	2	Y	50	188	1	3	8	204
						55	9									
04	3030 X	2801	-0-	-229	-0-	309	1	2341	2	Y	137	6	8			335
						151	9									
05	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	321	1	2560	2	Y	77	160	1	3	8	249
						85	9									
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	376	1	2815	2	Y	149	166	1	1	8	231
						164	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	68	1	536	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	439	-0-	-83	-0-	50	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	102	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	104	1	828	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	85	1	637	2	Y	-0-			-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	173	170	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BOREN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	1			26
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	1	9	6	2	N	-0-			26
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-			26
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			26
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			26
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			26
BOREN GU														
WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "F" GU														
WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390														
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-			21
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-			21
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	2	N	-0-			21
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	N	1	1 8		21
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	2	N	-0-			21
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	2	N	-0-			21
MACHAC GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARD GU														
WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHAC GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)													
//CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100																	
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	Y	4	2	1	2	8	101
							4	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	2	1	1			102
							2	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	Y	4	2	1	2	8	102
							4	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	6	2	1	4	8	102
							7	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	Y	51	47	1	2	8	104
							56	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	80	1	601	2	Y	2	2	1	1	8	103
							2	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)																	
46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	268 1 6 9	2109 2	N	5	7 1	46
02	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	239 1 7 9	1873 2	N	6	5 1	47
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	287 1 6 9	2216 2	N	5	5 1	47
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	307 1 10 9	2325 2	N	9	5 1	51
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	281 1 6 9	2238 2	N	5	10 1	46
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	280 1 6 9	2096 2	N	5	5 1	46

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	115 1 2 9	901 2	N	2	3 1	67
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	106 1 3 9	830 2	N	3	2 1	68
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	112 1 2 9	864 2	N	2	2 1	68
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	110 1 2 9	833 2	N	2	2 1	68
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	111 1 2 9	888 2	N	2	4 1	66
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	111 1 2 9	828 2	N	2	2 1	66

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	187 1 42 9	1470 2	N	38	3 1	195
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	170 1 2 9	1331 2	N	2	2 1	195
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	186 1 4 9	1434 2	N	4	2 1	197
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	184 1 2 9	1394 2	N	2	2 1	197
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	138 1 4 9	1099 2	N	4	4 1	197
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	204 1 2 9	1527 2	N	2	2 1	197

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173	- 12270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187	- 12334
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380	- 12590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282	- 11441
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430	- 12818	
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-	153
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	153
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-	153
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	153
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-	153
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871	
01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	289	1	2268	2	N	-0-	83
02	2900	X	2417	-0-	-483	-0-	273	1	2144	2	N	-0-	83
03	3100	X	2052	-0-	-1048	-0-	235	1	1817	2	N	-0-	83
04	3000	X	2349	-0-	-651	-0-	274	1	2075	2	N	-0-	83
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	217	1	1730	2	N	-0-	83
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	312	1	2338	2	N	-0-	83

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	15 1	571 2	Y	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928	
01		1426 N	1084	-0-	-342	-0-	122 1	962 2	N	-0-			63
02		1276 N	1023	-0-	-253	-0-	116 1	907 2	N	-0-			63
03		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	123 1	947 2	N	16	11 1		68
							18 9						
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	122 1	920 2	N	16			84
							18 9						
05		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	112 1	891 2	N	14			98
							15 9						
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	124 1	930 2	N	30			128
							33 9						

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	N	49	8	1	1	8	177
						54	9									
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	205	1	1606	2	N	82	191	1			68
						90	9									
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	222	1	1710	2	N	51	6	1	1	8	112
						56	9									
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	263	1	1986	2	N	128	6	1	1	8	233
						141	9									
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	223	1	1776	2	N	120	9	1	1	8	343
						132	9									
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	208	1	1561	2	N	22	6	1			359
						24	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	N	-0-					162
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	-0-					162
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	70	1	539	2	N	-0-					162
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	31	175	1			18
						34	9									
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	70	1	560	2	N	-0-					18
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	93	1	699	2	N	-0-					18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	69	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	53	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	62	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	1868	-0-	-1192	-0-	51	1	1817	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	76	1	2654	2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	1886	-0-	-754	-0-	54	1	1832	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225 -	12658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	77 1	604 2	N	7	2 1		65
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	8 9	547 2	N	10	2 1		73
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	11 9	595 2	N	4	2 1		75
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	77 1	564 2	N	2	2 1		75
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	4 9	725 2	N	3	3 1		75
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	75 1	732 2	N	6	2 1		79
						2 9						
						91 1						
						3 9						
						98 1						
						7 9						

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13272 -	13419
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF. 8518 -	8536
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8488 -	8622
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)													
MERIT ENERGY COMPANY													
COATES "E" GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	69	1	540	2	N	4	6	102
02	696 N	331	-0-	-365	-0-	37	1	290	2	N	4	3	103
03	744 N	343	-0-	-401	-0-	39	1	302	2	N	2	3	102
04	600 N	326	-0-	-274	-0-	37	1	283	2	N	5	3	104
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	271	2	N	2	6	100
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	35	1	261	2	N	4	3	101

COATES "F" GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292													
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	N	1	2	9
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	2	1	10
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	507	2	N	1	1	10
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	68	1	518	2	N	1	1	10
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	56	1	449	2	N	1	4	7
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	53	1	401	2	N	1	1	7

COATES "F" GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784													
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	737	1	5793	2	Y	21	23	320
02	6438 X	6067	-0-	-371	-0-	684	1	5361	2	Y	20	17	323
03	6882 X	6454	-0-	-428	-0-	738	1	5695	2	Y	19	17	323
04	6660 X	6313	-0-	-347	-0-	734	1	5555	2	Y	22	17	324
05	6758 X	5870	-0-	-888	-0-	646	1	5151	2	Y	66	164	224
06	6330 X	6197	-0-	-133	-0-	728	1	5449	2	Y	18	17	224

ADAME GU													
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897															
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	401	1	3154	2	N	96	105	1	2 8	264
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	106	9	407	1	N	95	78	1		281
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	105	9	440	1	N	83	82	1	2 8	280
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	91	9	327	1	N	90	79	1	5 8	286
05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	99	9	221	1	N	76	120	1	2 8	240
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	84	9	298	1	N	94	83	1	1 8	250
						103	9								
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106															
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-				6
02	261 N	111	-0-	-150	-0-	13	1	98	2	N	-0-				6
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	N	-0-				6
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	22	1	169	2	N	-0-				6
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	1	1	1		6
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	1	9	23	1	N	-0-				6
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696															
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-				35
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-				35
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	-0-				35
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	-0-				35
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-				35
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-				35

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

01	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	313	1	2464	2	N	1					57
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	264	1	2068	2	N	-0-					57
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	267	1	2062	2	N	-0-					57
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	266	1	2010	2	N	-0-					57
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1543	2	N	-0-	6	1			51
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	163	1	1222	2	N	-0-					51

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	N	2	2	1			53
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	2	2	1			53
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	86	1	666	2	N	2	2	1			53
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	89	1	673	2	N	2	2	1			53
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	N	2	3	1			52
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	128	1	956	2	N	3	2	1			53

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	1					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	1	1			4
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	1					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			N	-0-	2	1			3
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						1
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-		19 1	150 2	N	-0-	1
								1 9				2
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		17 1	130 2	N	-0-	2
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-		30 1	230 2	N	-0-	2
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-		23 1	182 2	N	-0-	1
06		150 N	104	-0-	-46	-0-		12 1	91 2	N	-0-	1
								1 9				1

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-
04		24 K	22	-0-	-2	-0-		3 1	19 2	N	-0-	-0-
05		24 K	41	-0-	17	-0-		5 1	36 2	N	-0-	-0-
06		24 K	-0-	-0-	-24	-0-		19			N	-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418												
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		176 1	1387 2	N	-0-	183
								58 9				
02		1479 N	1464	-0-	-15	-0-		160 1	1253 2	N	-0-	225
								51 9				
03		1674 N	1473	-0-	-201	-0-		168 1	1297 2	N	-0-	228
								8 9				
04		1560 N	1411	-0-	-149	-0-		164 1	1241 2	N	-0-	229
								6 9				
05		1550 N	1155	-0-	-395	-0-		127 1	1009 2	N	-0-	74
								19 9				
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		172 1	1291 2	N	-0-	109
								43 9				

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	285	-0-	285	285		33 1	252 2	N	-0-	-0-
05		1792 X	1507	-0-	-285	-0-		168 1	1339 2	N	-0-	-0-
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-		141 1	1059 2	N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	741	-0-	-189	-0-	78	1	611	2	N	47	2	1			227
						52	9									
02	841 N	716	-0-	-125	-0-	74	1	577	2	N	59	171	1			115
						65	9									
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	93	1	716	2	N	48	1	1			162
						53	9									
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	60	1	452	2	N	46	1	1			207
						51	9									
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	N	24	2	1			229
						26	9									
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	94	1	704	2	N	27	1	1			255
						30	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					114
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					114
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					114
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					114
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	20					134
						22	9									
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	41	160	1			15
						45	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		3	RRCID ->	174002	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	12906	PERF.	11050 - 11611
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	494 1	3887 2	N	58	50 1	1 8	114
						64 9						
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	441 1	3460 2	N	53	37 1		130
						58 9						
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	466 1	3598 2	N	41	38 1	1 8	132
						45 9						
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	450 1	3408 2	N	56	37 1	2 8	149
						62 9						
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	391 1	3117 2	N	150	243 1	1 8	55
						165 9						
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	414 1	3097 2	N	66	38 1		83
						73 9						

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	174563	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	10437 - 12951
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-			50

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	176108	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 10763
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072 - 10147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)		46091 553		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)		46094 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SALINAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165984		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	201 1	1579 2	N	116	191 1	30 8		136
						128 9							
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	193 1	1510 2	N	93	5 1			224
						102 9							
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	214 1	1652 2	N	106	161 1	3 8		166
						117 9							
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	216 1	1635 2	N	65	5 1	36 8		190
						72 9							
05	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	178 1	1417 2	N	57	9 1	3 8		235
						63 9							
06	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	206 1	1542 2	N	42	5 1	1 8		271
						46 9							

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 194398		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11474 - 11546			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENNZOIL FEE		WELL #: 1V		RRCID -> 106486		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12018 - 12389			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SALINAS, M.		WELL #: 2V		RRCID -> 108618		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11677 - 12314			
01	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	337 1	2647 2	N	99	13 1	15 8		232
						109 9							
02	3132 X	2967	-0-	-165	-0-	324 1	2540 2	N	94	189 1			137
						103 9							
03	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	349 1	2696 2	N	108	9 1	1 8		235
						119 9							
04	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	342 1	2586 2	N	84	193 1	18 8		108
						92 9							
05	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	317 1	2525 2	N	58	15 1	1 8		150
						64 9							
06	3060 X	3052	-0-	-8	-0-	347 1	2600 2	N	95	10 1	1 8		234
						105 9							

SALINAS, M.		WELL #: 3		RRCID -> 151400		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11618 - 12314			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3897	2	N	51	8	5	203
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	56	9	3333	2	N	21	6	1	218
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	23	9	3664	2	N	10	6	1	222
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	475	1	3795	2	N	11	6	1	221
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	11	9	3398	2	N	28	10	1	239
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	502	1	3396	2	N	43	172	1	110
						12	9							
						426	1							
						31	9							
						454	1							
						47	9							
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356														
01	4960 X	4838	-0-	-122	-0-	536	1	4213	2	N	81	189	1	129
02	4640 X	4284	-0-	-356	-0-	89	9	3698	2	N	104	13	1	220
03	4960 X	3305	-0-	-1655	-0-	472	1	2894	2	N	33	13	1	240
04	4800 X	4385	-0-	-415	-0-	114	9	3853	2	N	21	13	1	242
05	4960 X	3285	-0-	-1675	-0-	375	1	2869	2	N	51	202	1	91
06	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	36	9	3878	2	N	45	14	1	122
						509	1							
						23	9							
						360	1							
						56	9							
						518	1							
						50	9							
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230														
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	93	1	728	2	N	-0-			83
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-			83
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	83	1	642	2	N	-0-			83
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	83	1	628	2	N	-0-			83
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	64	1	508	2	N	-0-			83
06	690 N	499	-0-	-191	-0-	59	1	440	2	N	-0-			83
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361														
01	7099 X	5802	-0-	-1297	-0-	643	1	5057	2	N	93	29	1	207
02	6844 X	6463	-0-	-381	-0-	102	9	5603	2	N	133	21	1	319
03	7316 X	6929	-0-	-387	-0-	714	1	5966	2	N	173	206	1	282
04	7080 X	6883	-0-	-197	-0-	146	9	5948	2	N	135	206	1	164
05	7192 X	6155	-0-	-1037	-0-	773	1	5414	2	N	56	35	1	181
06	6720 X	6558	-0-	-162	-0-	190	9	5675	2	N	114	21	1	273
						786	1							
						149	9							
						679	1							
						62	9							
						758	1							
						125	9							
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9651 - 10032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973						
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	965	2	N	10	1	8			48
						11	9									
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	801	2	N	23					71
						25	9									
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	954	2	N	48	1	8			118
						53	9									
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	31	2	8			147
						34	9									
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	110	1	878	2	N	21	1	8			167
						23	9									
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	107	1	802	2	N	20					187
						22	9									

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004						
01	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	892	1	7010	2	N	46	2	1	2	8	211
						51	9									
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	843	1	6612	2	N	63	188	1			86
						69	9									
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	906	1	6993	2	N	92	10	1	2	8	166
						101	9									
04	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	905	1	6844	2	N	46	3	1	4	8	205
						51	9									
05	7781 X	7291	-0-	-490	-0-	809	1	6450	2	N	29	181	1	2	8	51
						32	9									
06	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	890	1	6660	2	N	77	5	1	1	8	122
						85	9									

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383				
01	9672 X	5979	-0-	-3693	-0-	660	1	5189	2	N	118	189	1	5 8 86
02	10701 X	344	-0-	-10357	-0-	130	9	298	2	N	7	11	1	82
03	12493 X	224	-0-	-12269	-0-	38	1	182	2	N	16	15	1	3 8 80
04	12090 X	429	-0-	-11661	-0-	24	1	339	2	N	41	3	1	7 8 111
05	12493 X	327	-0-	-12166	-0-	18	9	275	2	N	15	4	1	4 8 118
06	5790 X	340	-0-	-5450	-0-	45	1	292	2	N	8	10	1	2 8 114

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 12372				
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	37	1	290	2	N	10			55
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	11	9	250	2	N	7			62
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	N	41	1	1	102
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	8	9	226	2	N	13	1	8	114
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	27			141
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	45	9	276	2	N	10			151

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	Y	-0-	8
02	609 N	530	-0-	-79	-0-	59	1	471	2	Y	-0-	8
03	651 N	489	-0-	-162	-0-	54	1	435	2	Y	-0-	8
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	52	1	467	2	Y	6	14
						7	9					
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	59	1	456	2	Y	-0-	14
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	Y	-0-	15

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024										

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	7179	-0-	-478	-0-	782	1	6397	2	Y	-0-	113
02	7163 X	7028	-0-	-135	-0-	764	1	6079	2	Y	168	281
						185	9					
03	7657 X	7249	-0-	-408	-0-	805	1	6443	2	Y	1	129
						1	9					
04	7410 X	7355	-0-	-55	-0-	728	1	6497	2	Y	118	99
						130	9					
05	7657 X	7439	-0-	-218	-0-	852	1	6522	2	Y	59	7
						65	9					
06	7260 X	6145	-0-	-1115	-0-	662	1	5483	2	Y	-0-	8

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 - 7149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 - 8192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 - 7315	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	65	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	63	1	500	2	Y	1			1
						1	9							
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	63	1	507	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	57	1	505	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	67	1	512	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398														
01	527 N	257	-0-	-270	-0-	28	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	41	1	325	2	Y	2			2
						2	9							
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	Y	-0-	1 1		1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		3
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6	6 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350				
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-				-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-				-0-
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054								
DE LOS SANTOS			WELL #:	1	RRCID ->	261717	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	10194 - 10205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)				46202 058	ASSOCIATED	49B			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS			WELL #:	20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS, J. D.			WELL #:	450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2236 - 2242
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, J.D.			WELL #:	164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2104 - 2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024												

JENNINGS, J.D.			WELL #:	481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2292 - 2300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS, J. D.			WELL #:	483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5048 - 5070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024											
JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12586
01	2976 N	2467	-0-	-509	-0-	47 1	2420 2	N	-0-		-0-
02	2900 N	2903	-0-	3	-0-	37 1	2866 2	N	-0-		-0-
03	2706 N	2703	-0-	-3	-0-	37 1	2666 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	38 1	2398 2	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2957	-0-	2957	5393	41 1	2916 2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5393			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	11	1	554	2	N	-0-			-0-
02		725 N	640	-0-	-85	-0-	8	1	632	2	N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	8	1	603	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	10	1	619	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	548	-0-	548	1177	8	1	540	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1177					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555															
01		1829 N	1505	-0-	-324	-0-	29	1	1476	2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1622	-0-	-263	-0-	20	1	1602	2	N	-0-			-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	22	1	1362	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3008	23	1	1601	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3008					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953															
01		961 N	762	-0-	-199	-0-	15	1	747	2	N	-0-			-0-
02		1015 N	883	-0-	-132	-0-	11	1	872	2	N	-0-			-0-
03		930 N	813	-0-	-117	-0-	11	1	802	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	13	1	826	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	858	-0-	858	1697	12	1	846	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1697					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812															
01		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	21	1	1099	2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1046	-0-	-375	-0-	13	1	1033	2	N	-0-			-0-
03		837 N	814	-0-	-23	-0-	11	1	803	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	12	1	770	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	736	-0-	736	1518	10	1	726	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1518					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440															
01		589 N	298	-0-	-291	-0-	6	1	292	2	N	-0-			-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	23	1	1767	2	N	-0-			-0-
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	26	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100	17	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	2683	22	1	1561	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2683					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954															
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	N	-0-			-0-
02		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	36	1	2842	2	N	-0-			-0-
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	32	1	2309	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	25	1	1570	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	3030	20	1	1415	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3030					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453															
01		1054 N	640	-0-	-414	-0-	12	1	628	2	N	-0-			-0-
02		986 N	557	-0-	-429	-0-	7	1	550	2	N	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	12	1	740	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1828	15	1	1061	2	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1828					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
04		360 N	284	-0-	-76	-0-	16	1	268	2	N	-0-		-0-
05		465 N	248	-0-	-217	-0-	13	1	235	2	N	-0-		-0-
06		150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776 - 11675		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226 - 9236		
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	185	1	3412	2	N	-0-		45
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	193	1	3500	2	N	-0-		45
03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	206	1	3577	2	N	-0-		45
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	205	1	3515	2	N	-0-		45
05		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-		45
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	209	1	3360	2	N	-0-		1

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 12758		
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	2	Y	-0-		17
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-		17
03		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	201	1	2878	2	Y	6	6 1	17
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-		17
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2020	2	Y	-0-		17
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504 - 12758		
01		5208 X	4453	-0-	-755	-0-	291	1	4162	2	Y	-0-		5
02		4437 X	4134	-0-	-303	-0-	289	1	3845	2	Y	-0-		5
03		4743 X	4521	-0-	-222	-0-	295	1	4216	2	Y	9	10 1	4
04		4590 X	4249	-0-	-341	-0-	258	1	3991	2	Y	-0-		4
05		4557 X	4233	-0-	-324	-0-	290	1	3943	2	Y	-0-		4
06		4380 X	4050	-0-	-330	-0-	293	1	3757	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 12770		
01		4278 X	3637	-0-	-641	-0-	238	1	3399	2	Y	-0-		5
02		3538 X	3346	-0-	-192	-0-	234	1	3112	2	Y	-0-		5
03		3782 X	3597	-0-	-185	-0-	235	1	3354	2	Y	7	9 1	3
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	198	1	3068	2	Y	-0-		3
05		3162 X	3103	-0-	-59	-0-	213	1	2890	2	Y	-0-		3
06		3060 X	2469	-0-	-591	-0-	179	1	2290	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-	2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	2
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	1	2
						1	9				1	1
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-	2
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-	2
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	199	1	2849	2	Y	-0-	5
02	2900 X	2806	-0-	-94	-0-	196	1	2610	2	Y	-0-	5
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	212	1	3034	2	Y	6	3
						7	9				8	1
04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	181	1	2811	2	Y	-0-	3
05	3100 N	3143	-0-	43	-0-	215	1	2928	2	Y	-0-	3
06	3219 X	3176	-0-	-43	-0-	230	1	2946	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11539 - 12637
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	27	1	391	2	Y	-0-	1
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	27	1	359	2	Y	-0-	1
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	359	2	Y	1	1
						1	9				1	1
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	-0-	1
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494
01	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	164	1	2341	2	Y	-0-	3
02	2407 N	2345	-0-	-62	-0-	164	1	2181	2	Y	-0-	3
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	177	1	2530	2	Y	6	3
						7	9				6	1
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	140	1	2168	2	Y	-0-	3
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	170	1	2316	2	Y	-0-	3
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	145	1	1866	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	1	1
						1	9					
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	19	1	271	2	Y	-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	19	1	250	2	Y	-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	17	1	247	2	Y	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378		
01	558 N	398	-0-	-160	-0-	26	1	372	2	Y	2
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	27	1	374	2	Y	2
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	20	1	288	2	Y	2
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	15	1	209	2	Y	3
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	3
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550		
01	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	218	1	3124	2	Y	2
02	3335 X	3148	-0-	-187	-0-	220	1	2928	2	Y	2
03	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	219	1	3131	2	Y	1
04	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	189	1	2927	2	Y	1
05	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	207	1	2816	2	Y	1
06	3270 X	2917	-0-	-353	-0-	211	1	2706	2	Y	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	1
02	261 N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	Y	1
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	13	1	188	2	Y	-0-
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	11	1	167	2	Y	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-
02	696 N	187	-0-	-509	-0-	13	1	174	2	Y	-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	12	1	168	2	Y	-0-
04	360 N	165	-0-	-195	-0-	10	1	155	2	Y	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	10	1	129	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352		
01	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-
02	2349 N	2346	-0-	-3	-0-	156	1	2190	2	Y	-0-
03	2542 N	2290	-0-	-252	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-
04	2370 N	1918	-0-	-452	-0-	126	1	1792	2	Y	-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	2	Y	-0-
06	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	552	-0-	-657	-0-	36	1	516	2	Y	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	Y	-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	33	1	477	2	Y	-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	30	1	461	2	Y	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	35	1	477	2	Y	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	745	1	10661	2	Y	-0-
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	686	1	9119	2	Y	-0-
03	12710 X	8124	-0-	-4586	-0-	530	1	7576	2	Y	-0-
04	11430 X	9077	-0-	-2353	-0-	550	1	8527	2	Y	-0-
05	11811 X	9497	-0-	-2314	-0-	651	1	8846	2	Y	-0-
06	11040 X	8638	-0-	-2402	-0-	625	1	8013	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
01	2976 X	1503	-0-	-1473	-0-	98	1	1405	2	Y	-0-
02	2407 X	1285	-0-	-1122	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-
03	2573 X	1187	-0-	-1386	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-
04	1560 X	1261	-0-	-299	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	92	1	1250	2	Y	-0-
06	3000 N	6159	-0-	3159	-0-	445	1	5714	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	40	1	580	2	Y	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	651	2	Y	-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	39	1	504	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
01	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	204	1	2921	2	Y	-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	189	1	2512	2	Y	-0-
03	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	160	1	2280	2	Y	-0-
04	2460 X	2295	-0-	-165	-0-	139	1	2156	2	Y	-0-
05	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	169	1	2291	2	Y	-0-
06	2460 X	1004	-0-	-1456	-0-	73	1	931	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744					
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	21	1	302	2	Y	-0-		1
02	435 N	289	-0-	-146	-0-	20	1	269	2	Y	-0-		1
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	19	1	273	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225					
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	Y	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-		-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	Y	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	-0-		-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
01	3689 X	3356	-0-	-333	-0-	217	1	3139	2	Y	-0-		-0-
02	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	274	1	3833	2	Y	-0-		-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	267	1	3885	2	Y	-0-		-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	248	1	3546	2	Y	-0-		-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	246	1	3555	2	Y	-0-		-0-
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	248	1	3366	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025					
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590					
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1	1398	2	Y	-0-		1
02	1247 N	1202	-0-	-45	-0-	84	1	1118	2	Y	-0-		1
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	95	1	1357	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	86	1	1175	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #:	23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 12291	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	273 2	Y	-0-				-0-
02	464 N	101	-0-	-363	-0-	7 1	94 2	Y	-0-				-0-
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 2	Y	-0-				-0-
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	5 1	84 2	Y	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	Y	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:	32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 2	Y	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	Y	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	12 1	173 2	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	11 1	167 2	Y	-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	13 1	170 2	Y	-0-				-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	12 1	151 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:	3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:	20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558 - 12080	
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	187 2	Y	-0-				-0-
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	7 1	98 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	4 1	63 2	Y	-0-				-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	8 1	124 2	Y	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:	34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435	
01	12306 X	5152	-0-	-7154	-0-	337 1	4815 2	Y	-0-				2
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	244 1	3251 2	Y	-0-				2
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	162 1	2321 2	Y	5	6 1			1
04	5040 X	5036	-0-	-4	-0-	305 1	4731 2	Y	-0-				1
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	367 1	4981 2	Y	-0-				1
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	388 1	4970 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH A			WELL #:	1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401	
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	98 1	1815 2	Y	-0-				3
02	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	94 1	1694 2	Y	-0-				3
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	109 1	1903 2	Y	-0-				3
04	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	94 1	1612 2	Y	-0-				3
05	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	98 1	1634 2	Y	-0-				3
06	1770 N	1253	-0-	-517	-0-	73 1	1180 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A												WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11300 - 12280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	15	-0-	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-			
JENNINGS												WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11160 - 11190	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				2			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3			
JENNINGS RANCH C												WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500	
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-			
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-			
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	1	1	1			-0-			
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	-0-	1	9									-0-			
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-			
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-			
06				-0-		-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-			
JENNINGS RANCH D												WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 12067	
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	2	Y	-0-					-0-			
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	Y	-0-					-0-			
03	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	-0-	135	1	1965	2	Y	-0-					-0-			
04	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	-0-	131	1	1867	2	Y	-0-					-0-			
05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	-0-	132	1	1917	2	Y	-0-					-0-			
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	-0-					-0-			
JENNINGS RANCH C												WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771	
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	-0-	59	1	839	2	Y	-0-					1			
02	899	N	877	-0-	-22	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					1			
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	-0-	65	1	931	2	Y	2	3	1			-0-			
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	-0-	2	9									-0-			
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-					-0-			
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	-0-	57	1	772	2	Y	-0-					-0-			
06				-0-		-0-	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					1			
JENNINGS RANCH B												WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11880 - 12549	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	97 1	1794 2	Y	-0-			-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92 1	1658 2	Y	-0-			-0-
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	106 1	1838 2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	96 1	1638 2	Y	-0-			-0-
05		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	99 1	1660 2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1310	-0-	-580	-0-	77 1	1233 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314	
01		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	146 1	2699 2	Y	-0-			-0-
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	143 1	2582 2	Y	-0-			-0-
03		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	152 1	2638 2	Y	-0-			-0-
04		2460 N	2420	-0-	-40	-0-	134 1	2286 2	Y	-0-			-0-
05		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	125 1	2096 2	Y	-0-			-0-
06		2460 N	1979	-0-	-481	-0-	116 1	1863 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 12632	
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	533 2	Y	-0-			-0-
02		667 N	591	-0-	-76	-0-	31 1	560 2	Y	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	40 1	691 2	Y	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	Y	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	37 1	610 2	Y	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	33 1	532 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 12326	
01		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	192 1	2740 2	Y	-0-			1
02		3016 X	2490	-0-	-526	-0-	174 1	2316 2	Y	-0-			1
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	215 1	3080 2	Y	7	7	1	1
							8 9						
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	213 1	3300 2	Y	-0-			1
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	277 1	3760 2	Y	-0-			1
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	278 1	3571 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190135	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 12521	
01		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	96 1	1371 2	Y	-0-			1
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103 1	1364 2	Y	-0-			1
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100 1	1436 2	Y	3	4	1	-0-
							3 9						
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86 1	1339 2	Y	-0-			-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	102 1	1391 2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	99 1	1273 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10170 - 12383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	24	1	343	2	Y	-0-	
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	22	1	309	2	Y	-0-	
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	2	Y	-0-	
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	22	1	307	2	Y	1	
						1	9					
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	2	Y	1	
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	Y	1	

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664		
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	355	1	2889	2	N	-0-	
02	3190 X	2974	-0-	-216	-0-	344	1	2630	2	N	-0-	
03	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	370	1	2921	2	N	-0-	
04	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	371	1	2768	2	N	-0-	
05	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	340	1	2645	2	N	-0-	
06	3180 X	2740	-0-	-440	-0-	339	1	2401	2	N	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9254 - 12677		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-	
02	348 N	272	-0-	-76	-0-	19	1	253	2	Y	-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-	
						1	9					
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-	
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	Y	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036		PERF.12650 - 12720		
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-	
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	Y	-0-	
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	119	1	1706	2	Y	-0-	
						4	9					
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	-0-	
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	2	Y	-0-	
06	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	124	1	1593	2	Y	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10194 - 12047		
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	Y	-0-	
02	667 N	644	-0-	-23	-0-	45	1	599	2	Y	-0-	
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	44	1	635	2	Y	-0-	
						1	9					
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	Y	-0-	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314		PERF.10105 - 11994		
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	102	1	1467	2	Y	-0-	
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	Y	-0-	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1501	2	Y	-0-	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-	
						1	9					
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	Y	-0-	
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	30	1	404	2	Y	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	188 1	3468 2	Y	-0-			-0-
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	185 1	3344 2	Y	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	183 1	3188 2	Y	-0-			-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	181 1	3093 2	Y	-0-			-0-
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	136 1	2266 2	Y	-0-			-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	168 1	2709 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490				
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	10 1	168 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003				
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603				
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89 1	1642 2	Y	-0-			-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	86 1	1555 2	Y	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	101 1	1749 2	Y	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	94 1	1613 2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	100 1	1663 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	95 1	1535 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294				
01	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	142 1	2634 2	Y	-0-			-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	132 1	2382 2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2767	-0-	-488	-0-	150 1	2617 2	Y	-0-			-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	156 1	2670 2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	140 1	2333 2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2243	-0-	-277	-0-	131 1	2112 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218				
01	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	129 1	1858 2	Y	-0-			2
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	134 1	1880 2	Y	-0-			2
03	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	126 1	1833 2	Y	-0-			2
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	126 1	1796 2	Y	3			5
						3 9						
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	130 1	1887 2	Y	-0-			5
06	3000 N	3598	-0-	598	598	247 1	3351 2	Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	-0-	-0-
02		2436 N	2326	-0-	-110	-0-	-0-	122	1	2204	2	Y	-0-	-0-
03		2635 N	2293	-0-	-342	-0-	-0-	125	1	2168	2	Y	-0-	-0-
04		2490 N	2034	-0-	-456	-0-	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-	-0-
05		2480 N	2052	-0-	-428	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	-0-	-0-
06		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	-0-	121	1	1953	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

01		372 N	276	-0-	-96	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-	1
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-	1
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	1	2 1 -0-
								1	9					
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	2	Y	-0-	-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

01		2759 X	2430	-0-	-329	-0-	-0-	125	1	2305	2	Y	-0-	-0-
02		2378 X	2182	-0-	-196	-0-	-0-	114	1	2068	2	Y	-0-	-0-
03		2418 X	2375	-0-	-43	-0-	-0-	129	1	2246	2	Y	-0-	-0-
04		2220 N	2122	-0-	-98	-0-	-0-	117	1	2005	2	Y	-0-	-0-
05		2294 N	2089	-0-	-205	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	-0-	-0-
06		2220 N	2005	-0-	-215	-0-	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

01		341 N	223	-0-	-118	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-	-0-
02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2410	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	5895	-0-	2795	2795	2795	385	1	5510	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	4790	-0-	1790	4585	290	1	4500	2	Y	-0-	-0-	
05		3100 N	4202	-0-	1102	5687	288	1	3914	2	Y	-0-	-0-	
06		9351 X	3664	-0-	-5687	-0-	-0-	265	1	3399	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

01		1023 N	885	-0-	-138	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	-0-	-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	941	2	Y	-0-	-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	Y	-0-	-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	868	2	Y	-0-	-0-
05		1085 N	977	-0-	-108	-0-	-0-	63	1	914	2	Y	-0-	-0-
06		1020 N	790	-0-	-230	-0-	-0-	54	1	736	2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

01		186 N	90	-0-	-96	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	-0-
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 14				RRCID -> 193302				COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3100 N	5172	-0-	2072	2072	335 1	4837 2	Y	-0-			-0-		
02		2900 N	4676	-0-	1776	3848	312 1	4364 2	Y	-0-			-0-		
03		3100 N	4396	-0-	1296	5144	283 1	4113 2	Y	-0-			-0-		
04		9135 X	3991	-0-	-5144	-0-	260 1	3718 2	Y	12			12		
							13 9								
05		4960 X	4098	-0-	-862	-0-	265 1	3833 2	Y	-0-			12		
06		4800 X	3614	-0-	-1186	-0-	248 1	3366 2	Y	-0-			12		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7				RRCID -> 193705				COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			1		
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	3 1	59 2	Y	4			5		
							4 9								
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			5		
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-			5		
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-			5		
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			4		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19				RRCID -> 193732				COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698		
01		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	151 1	2789 2	Y	-0-			-0-		
02		3045 X	2708	-0-	-337	-0-	142 1	2566 2	Y	-0-			-0-		
03		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	145 1	2529 2	Y	-0-			-0-		
04		2880 X	2419	-0-	-461	-0-	134 1	2285 2	Y	-0-			-0-		
05		2976 X	2433	-0-	-543	-0-	137 1	2296 2	Y	-0-			-0-		
06		2850 X	2299	-0-	-551	-0-	135 1	2164 2	Y	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22				RRCID -> 193833				COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
01		3472 X	2760	-0-	-712	-0-	142 1	2618 2	Y	-0-			-0-		
02		2900 X	2283	-0-	-617	-0-	119 1	2164 2	Y	-0-			-0-		
03		3131 X	2175	-0-	-956	-0-	118 1	2057 2	Y	-0-			-0-		
04		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	304 1	5197 2	Y	-0-			-0-		
05		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	273 1	4562 2	Y	-0-			-0-		
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	233 1	3742 2	Y	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16				RRCID -> 193866				COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-			-0-		
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y	-0-			-0-		
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	Y	-0-			-0-		
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	1			1		
							1 9								
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			1		
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			1		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15				RRCID -> 194513				COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336		
01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78 1	1452 2	Y	-0-			-0-		
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75 1	1358 2	Y	-0-			-0-		
03		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	74 1	1286 2	Y	-0-			-0-		
04		1470 N	1232	-0-	-238	-0-	68 1	1164 2	Y	-0-			-0-		
05		1519 N	1245	-0-	-274	-0-	70 1	1175 2	Y	-0-			-0-		
06		1320 N	1194	-0-	-126	-0-	70 1	1124 2	Y	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	40 1	745 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		783 N	717	-0-	-66	-0-	37 1	680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		806 N	728	-0-	-78	-0-	40 1	688 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		690 N	646	-0-	-44	-0-	36 1	610 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		713 N	675	-0-	-38	-0-	38 1	637 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		690 N	633	-0-	-57	-0-	37 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726		
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 1	680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		725 N	605	-0-	-120	-0-	32 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		775 N	699	-0-	-76	-0-	38 1	661 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		690 N	625	-0-	-65	-0-	34 1	591 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	36 1	600 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	54 1	863 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508		
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41 1	750 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	22 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		780 N	330	-0-	-450	-0-	18 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	355	-0-	-110	-0-	20 1	335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	17 1	279 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600		
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 12472		
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	161 1	2304 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	171 1	2271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	174 1	2488 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							6 9				5	6 1		
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	148 1	2296 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	175 1	2379 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2400 N	2388	-0-	-12	-0-	173 1	2215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	9902 - 12302		
01		682 N	552	-0-	-130	-0-	28 1	524 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		696 N	624	-0-	-72	-0-	33 1	591 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		744 N	729	-0-	-15	-0-	40 1	689 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	37 1	599 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664															
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			1
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	9	1	71	2	Y	-0-			1
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			1
04		T. A.	75	-0-	75	75	7	1	65	2	Y	3			4
							3	9							
05		T. A.	108	-0-	108	183	12	1	96	2	Y	-0-			4
06		T. A.	71	-0-	71	254	8	1	63	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625															
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	23	1	323	2	Y	-0-			-0-
02		464 N	296	-0-	-168	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	31	1	441	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374															
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762															
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	N	-0-			-0-
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-			-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	N	-0-			-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	N	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	N	-0-			-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		248 N	97	-0-	-151	-0-	5 1	92 2	Y		-0-		-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y		-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2	Y		-0-		-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	Y		-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y		-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854													
01		558 X	517	-0-	-41	-0-	26 1	491 2	Y		-0-		-0-
02		522 X	266	-0-	-256	-0-	14 1	252 2	Y		-0-		-0-
03		558 X	145	-0-	-413	-0-	8 1	137 2	Y		-0-		-0-
04		510 N	84	-0-	-426	-0-	5 1	79 2	Y		-0-		-0-
05		279 N	97	-0-	-182	-0-	6 1	91 2	Y		-0-		-0-
06		150 N	57	-0-	-93	-0-	3 1	54 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961													
01		1395 N	1162	-0-	-233	-0-	76 1	1086 2	Y		-0-		1
02		1218 N	1174	-0-	-44	-0-	82 1	1092 2	Y		-0-		1
03		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	78 1	1116 2	Y	2	3 1		-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	Y		-0-		-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	96 1	1299 2	Y		-0-		-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	97 1	1248 2	Y		-0-		1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760													
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N		-0-		-0-
02		116 N	85	-0-	-31	-0-	6 1	79 2	N		-0-		-0-
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 2	N		-0-		-0-
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47 2	N		-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N		-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N		-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388													
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y		99		123
02		203 N	107	-0-	-96	-0-	109 9						
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	95 2	Y		-0-		123
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	13 1	103 2	Y		-0-		123
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	12 1	106 2	Y		2		125
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	2 9						
							7 1	52 2	Y		-0-		125
							9 1	78 2	Y		-0-		124

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
JENNINGS RANCH C				WELL #:	40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 12819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	89 1	1276 2	Y	-0-				1
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	92 1	1222 2	Y	-0-				1
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90 1	1289 2	Y	3	4	1		-0-
							3 9							
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78 1	1216 2	Y	-0-				-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	94 1	1273 2	Y	-0-				-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	95 1	1215 2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH C				WELL #:	41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11466 - 12912	
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-				-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-				-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-				-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-				-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-				-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 12408	
01		2976 X	2626	-0-	-350	-0-	135 1	2491 2	Y	-0-				-0-
02		2784 X	2584	-0-	-200	-0-	135 1	2449 2	Y	-0-				-0-
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	150 1	2615 2	Y	-0-				-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142 1	2433 2	Y	-0-				-0-
05		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	156 1	2610 2	Y	-0-				-0-
06		2640 N	2580	-0-	-60	-0-	151 1	2429 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 12913	
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	-0-				-0-
02		522 N	354	-0-	-168	-0-	18 1	336 2	Y	-0-				-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	Y	-0-				-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	Y	-0-				-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	Y	-0-				-0-
06		540 N	471	-0-	-69	-0-	28 1	443 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11664 - 12615	
01		4402 X	3476	-0-	-926	-0-	227 1	3249 2	Y	-0-				2
02		4118 X	2081	-0-	-2037	-0-	146 1	1935 2	Y	-0-				2
03		4402 X	3190	-0-	-1212	-0-	208 1	2975 2	Y	6	8	1		-0-
							7 9							
04		3090 X	2908	-0-	-182	-0-	176 1	2732 2	Y	-0-				-0-
05		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	240 1	3259 2	Y	-0-				-0-
06		3090 X	1881	-0-	-1209	-0-	136 1	1745 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH D				WELL #:	18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 11868	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	Y	-0-				-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 2	Y	-0-				-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	24 1	346 2	Y	-0-				-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	447 2	Y	-0-				-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 2	Y	-0-				-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542		COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10402 - 12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2714 N	2714	-0-	-0-	296 1	2418 2	Y	-0-			20
02		1762 N	1762	-0-	-0-	197 1	1565 2	Y	-0-			20
03		1449 N	1449	-0-	-0-	161 1	1288 2	Y	-0-			20
04		2166 N	2166	-0-	-0-	217 1	1940 2	Y	8			28
						9 9						
05		1659 N	1659	-0-	-0-	192 1	1467 2	Y	-0-			28
06		1617 N	1617	-0-	-0-	174 1	1443 2	Y	-0-			28

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID -> 198561		COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11614 - 12680
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	22 1	312 2	Y	-0-		-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	19 1	283 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	18 1	261 2	Y	1		1
						1 9						
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	19 1	272 2	Y	-0-		1
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	19 1	254 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID -> 198563		COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 12279
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 2	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	1		1
						1 9						
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		1
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	8 1	105 2	Y	-0-		1

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821		COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10565 - 12330
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	52 1	422 2	Y	-0-		3
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46 1	365 2	Y	-0-		3
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	35 1	279 2	Y	-0-		3
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	31 1	274 2	Y	7		10
						8 9						
05		434 N	326	-0-	-108	-0-	38 1	288 2	Y	-0-		10
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	285 2	Y	-0-		11

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID -> 199114		COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11464 - 12442
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	36 1	515 2	Y	-0-		-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	42 1	557 2	Y	-0-		-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	580 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9						
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	560 2	Y	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 2	Y	-0-		-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	43 1	546 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID -> 200062		COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10312 - 13845
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	134 1	2485 2	Y	-0-		-0-
02		2233 N	1556	-0-	-677	-0-	82 1	1474 2	Y	-0-		-0-
03		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
04		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	131 1	2239 2	Y	-0-		-0-
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-
06		2520 X	2409	-0-	-111	-0-	141 1	2268 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
JENNINGS RANCH D			WELL #:	17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11505 -	11522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			2
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-			2
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			2
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	3			5
							3	9							
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	Y	-0-			5
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	19	1	261	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH B1			WELL #:	16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 -	12671		
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	2	N	-0-			-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	N	-0-			-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	871	-0-	-389	-0-	53	1	818	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	686	-0-	-492	-0-	47	1	639	2	N	-0-			-0-
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:	10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.	12015 -	12856		
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
02		261 N	210	-0-	-51	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	164	-0-	-196	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #:	85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10874 -	12810		
01		1550 N	1140	-0-	-410	-0-	124	1	1016	2	Y	-0-			22
02		1479 N	1423	-0-	-56	-0-	159	1	1264	2	Y	-0-			22
03		2015 N	1562	-0-	-453	-0-	173	1	1389	2	Y	-0-			22
04		T. A.	1598	-0-	1598	1598	159	1	1424	2	Y	14			36
							15	9							
05		T. A.	1270	-0-	1270	2868	147	1	1123	2	Y	-0-			36
06		T. A.	1357	-0-	1357	4225	146	1	1211	2	Y	-0-			37

JENNINGS RANCH C			WELL #:	46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10391 -	12543		
01		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	151	1	2163	2	Y	-0-			1
02		2175 N	1748	-0-	-427	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-			1
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	168	1	2408	2	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
04		2250 N	2170	-0-	-80	-0-	132	1	2038	2	Y	-0-			-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	159	1	2166	2	Y	-0-			-0-
06		2340 N	2096	-0-	-244	-0-	152	1	1944	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH AA			WELL #:	34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 -	12611		
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
02		580 N	551	-0-	-29	-0-	29	1	522	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	560	-0-	-10	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	28	1	232	2	Y	-0-			10
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	34	1	267	2	Y	-0-			10
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	2	Y	-0-			10
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	10			20
						11	9							
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	33	1	250	2	Y	-0-			20
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-			22

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178				
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			1
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			1
04	T. A.	104	-0-	104	104	10	1	92	2	Y	2			3
						2	9							
05	T. A.	69	-0-	69	173	8	1	61	2	Y	-0-			3
06	T. A.	65	-0-	65	238	7	1	58	2	Y	-0-			3

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10250 - 12654				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			5
02	203 N	111	-0-	-92	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			5
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			5
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	4			9
						4	9							
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-			9
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 12667				
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-			-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	-0-			-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	155	1	2696	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2500	-0-	-80	-0-	138	1	2362	2	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	153	1	2561	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	146	1	2352	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 12740				
01	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-			1
02	2175 N	2136	-0-	-39	-0-	149	1	1987	2	Y	-0-			1
03	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	143	1	2043	2	Y	5	5 1		1
						6	9							
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-			1
05	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-			1
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2 N	2	-0-	-0-	2	2				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		422 N	422	-0-	-0-	28	1	1	393	2	Y	-0-
						1	9					
04		77 N	77	-0-	-0-	5	1		72	2	Y	-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	20	1		276	2	Y	-0-
06		60 N	18	-0-	-42	1	1		17	2	Y	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887			
01		1253 N	1253	-0-	-0-	137	1		1116	2	N	-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	137	1		1044	2	N	-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	146	1		1152	2	N	-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	151	1		1130	2	N	-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	153	1		1193	2	N	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	166	1		1179	2	N	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022			
01		1457 N	1262	-0-	-195	82	1		1180	2	Y	-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0-	91	1		1214	2	Y	-0-
03		1364 N	1317	-0-	-47	86	1		1228	2	Y	-0-
						3	9					
04		1230 N	1121	-0-	-109	68	1		1053	2	Y	-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	96	1		1307	2	Y	-0-
06		1260 N	1256	-0-	-4	91	1		1165	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
01		465 N	401	-0-	-64	26	1		375	2	Y	-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	31	1		436	2	Y	-0-
03		403 N	376	-0-	-27	24	1		352	2	Y	-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	32	1		463	2	Y	-0-
						4	9					
05		496 N	465	-0-	-31	30	1		435	2	Y	-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	31	1		427	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
01		504 N	504	-0-	-0-	33	1		471	2	N	-0-
02		522 N	506	-0-	-16	35	1		471	2	N	-0-
03		527 N	497	-0-	-30	32	1		465	2	N	-0-
04		480 N	459	-0-	-21	28	1		431	2	N	-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	38	1		513	2	N	-0-
06		480 N	475	-0-	-5	34	1		441	2	N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
01		496 N	483	-0-	-13	483	2				N	-0-
02		464 N	453	-0-	-11	453	2				N	-0-
03		496 N	461	-0-	-35	461	2				N	-0-
04		480 N	452	-0-	-28	452	2				N	-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	502	2				N	-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	473	3				N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	10	1	175	2	Y	1			1
						1	9							
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			1
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	696	-0-	-174	-0-	36	1	660	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	38	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	32	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	33	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	33	1	534	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

01	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	2228	2	3	9	Y	3			18
02	2378 X	1960	-0-	-418	-0-	1954	2	6	9	Y	5			23
03	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	2013	2	13	9	Y	12	25	1	10
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1			11
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	2	2	9	Y	2			13
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2048	3	35	9	Y	32			43

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	93	-0-	-168	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE						
01	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-				2
02	2871 X	2317	-0-	-554	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-				2
03	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	169	1	2413	2	Y	6	7	1		1
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	144	1	2236	2	Y	-0-				1
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-				1
06	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	137	1	1752	2	Y	-0-				2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432						
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2				9
02	986 N	847	-0-	-139	-0-	844	2	3	9	Y	3				12
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	909	2	10	9	Y	9	16	1		5
04	1020 N	812	-0-	-208	-0-	811	2	1	9	Y	1				6
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	872	2	2	9	Y	2				8
06	900 N	756	-0-	-144	-0-	743	3	13	9	Y	12				19

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2				2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988						
01	2883 N	2347	-0-	-536	-0-	152	1	2195	2	Y	-0-				1
02	2581 N	2488	-0-	-93	-0-	166	1	2322	2	Y	-0-				1
03	2821 N	2435	-0-	-386	-0-	157	1	2278	2	Y	-0-				1
04	2280 N	2237	-0-	-43	-0-	146	1	2084	2	Y	6				7
05	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	148	1	2140	2	Y	-0-				7
06	2310 N	2048	-0-	-262	-0-	141	1	1907	2	Y	-0-				8

JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778						
01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	53	1	759	2	Y	-0-				1
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-				1
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	981	2	Y	2	3	1		-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	46	1	711	2	Y	-0-				-0-
05	868 N	558	-0-	-310	-0-	38	1	520	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	62	1	794	2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302						
01	341 X	133	-0-	-208	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				-0-
02	319 X	304	-0-	-15	-0-	16	1	288	2	Y	-0-				-0-
03	341 X	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 212238			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1			3
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2			5
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	Y	21	24	1	2
04		1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1367	2	1	9	Y	1			3
05		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1476	2	4	9	Y	4			7
06		1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1299	3	22	9	Y	20			33

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 37		RRCID -> 212464			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564				
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	2466	2	Y	-0-			-0-
02		2581 N	2410	-0-	-171	-0-	126	1	2276	2	Y	7			7
							8	9							
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-			7
04		2700 X	2539	-0-	-161	-0-	140	1	2399	2	Y	-0-			7
05		2666 X	2584	-0-	-82	-0-	146	1	2438	2	Y	-0-			7
06		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	149	1	2397	2	Y	-0-			8

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212478			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672				
01		527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02		522 N	435	-0-	-87	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
05		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 213328			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
02		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
03		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
04		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
05		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 213486			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02		261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 214155			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524				
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-			-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3100 N	2960	-0-	-140	260	2960	2		N	-0-			-0-
02		2141 X	1881	-0-	-260	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2047	2	7	9	N	6		6
04		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			6
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			6
06		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			6

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

01		1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2		Y	-0-			4
02		1392 N	1326	-0-	-66	-0-	1326	2		Y	-0-			4
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			4
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2		Y	-0-			4
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			4
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			3

 JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

01		2201 N	1796	-0-	-405	-0-	117	1	1679	2	Y	-0-		1
02		1943 N	1685	-0-	-258	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-		1
03		2077 N	1803	-0-	-274	-0-	118	1	1681	2	Y	4	5 1	-0-
							4	9						
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	Y	-0-		-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-		1

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

01		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-			86
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			86
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			86
04		2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2		N	-0-			86
05		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2		N	-0-			86
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-			86

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

01		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2		N	-0-			-0-
02		957 N	847	-0-	-110	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03		961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-			-0-
04		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2		2
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		2
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11		13
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-		13
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-		13
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-		13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	Y	1	6				
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	Y	3	9				
03		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1436	2	26	9	Y	24	6				
04		1590 N	1139	-0-	-451	-0-	1138	2	1	9	Y	1	7				
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	Y	5	12				
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1489	3	25	9	Y	23	37				

EL REFUGIO										WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658	
01		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	2			N	-0-	-0-				
02		1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2			N	-0-	-0-				
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	-0-				
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-				
05		1519 N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-	-0-				
06		1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245	3			N	-0-	-0-				

JENNINGS RANCH C										WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367	
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-				
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-				
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-				
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	-0-				
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-				
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	-0-				

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-				
02		203 N	89	-0-	-114	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-				
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-				
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-				
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-				
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-	-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300	
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-	1				
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-	1				
03		1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	2			Y	-0-	1				
04		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-	1				
05		1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2			Y	-0-	1				
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-	2				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435	
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-	2				
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-	2				
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1	1				
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1				
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	1				
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	2				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	1253	-0-	-1227	-0-	1249	2	4 9	Y	4		25
02	2320 X	1000	-0-	-1320	-0-	991	2	9 9	Y	8		33
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11 9	Y	10	29 1	14
04	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2		Y	-0-		14
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2 9	Y	2		16
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1054	3	18 9	Y	16		28

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1 9	Y	1		2
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1 9	Y	1		3
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4 9	Y	4	6 1	1
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		1
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1 9	Y	1		2
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9 9	Y	8		11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	374	2		N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		2
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	2		N	-0-		2
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		2
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-		2
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		2
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-		2

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
01	899 N	379	-0-	-520	-0-	360	2	19 9	N	17		81
02	899 N	206	-0-	-693	-0-	200	2	6 9	N	5		86
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	282	2	7 9	N	6		92
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	376	2	17 9	N	15		107
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3 9	N	3		110
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	350	3	12 9	N	11		121

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696				
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-		4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	Y	1		5
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	2 1	3
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		3
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-		3
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	3	17 9	Y	15		16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	348	-0-	-365	-0-	348 2	N	-0-		-0-
02	580 N	298	-0-	-282	-0-	298 2	N	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996		
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
02	696 N	683	-0-	-13	-0-	683 2	N	-0-		-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2	N	-0-		-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
06	810 N	739	-0-	-71	-0-	739 3	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818		
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	216 1	3123 2	Y	-0-	2
02	2958 X	2716	-0-	-242	-0-	181 1	2535 2	Y	-0-	2
03	3162 X	2621	-0-	-541	-0-	169 1	2452 2	Y	-0-	2
04	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	156 1	2230 2	Y	7	9
						8				
						9				
05	2883 X	2545	-0-	-338	-0-	165 1	2380 2	Y	-0-	9
06	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	183 1	2477 2	Y	-0-	9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-	-0-
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-	-0-
03	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-
04	1320 X	1254	-0-	-66	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
05	1364 X	1037	-0-	-327	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
06	1320 X	842	-0-	-478	-0-	842 3		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-	1
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	1
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	1
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	1
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-	1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098		
01	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	252 1	3638 2	Y	-0-	5
02	3944 X	3591	-0-	-353	-0-	239 1	3352 2	Y	-0-	5
03	4216 X	3045	-0-	-1171	-0-	196 1	2849 2	Y	-0-	5
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	261 1	3731 2	Y	10	15
						11				
						9				
05	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	231 1	3338 2	Y	-0-	15
06	3750 X	644	-0-	-3106	-0-	44 1	600 2	Y	-0-	13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
01	2294 X	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					4
02	2146 X	1750	-0-	-396	-0-	1750	2			N	-0-					4
03	2294 X	1085	-0-	-1209	-0-	1085	2			N	-0-					4
04	2220 X	374	-0-	-1846	-0-	374	2			N	-0-					4
05	2201 X	485	-0-	-1716	-0-	485	2			N	-0-					4
06	1050 N	596	-0-	-454	-0-	596	3			N	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294								
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3360	2	2	9	Y	2					16
02	2755 X	2548	-0-	-207	-0-	2542	2	6	9	Y	5					21
03	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2720	2	23	9	Y	21	32	1			10
04	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	2432	2	1	9	Y	1					11
05	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2360	2	4	9	Y	4					15
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2755	3	46	9	Y	42					57

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	90 1	1300 2	Y	-0-	-0-		
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	85 1	1196 2	Y	-0-	-0-		
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	89 1	1295 2	Y	-0-	-0-		
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	86 1	1233 2	Y	3	3		
						3 9						
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	87 1	1264 2	Y	-0-	3		
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	90 1	1223 2	Y	-0-	5		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186			
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	53 1	753 2	Y	-0-	1		
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	Y	-0-	1		
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	55 1	789 2	Y	2	2 1		
						2 9						
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51 1	786 2	Y	-0-	1		
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	59 1	799 2	Y	-0-	1		
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	59 1	760 2	Y	-0-	1		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793			
01	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	214 1	3095 2	Y	-0-	-0-		
02	3625 X	2794	-0-	-831	-0-	186 1	2608 2	Y	-0-	-0-		
03	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	220 1	3204 2	Y	-0-	-0-		
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	209 1	2976 2	Y	-0-	-0-		
05	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	209 1	3026 2	Y	-0-	-0-		
06	3180 X	3136	-0-	-44	-0-	215 1	2921 2	Y	-0-	-0-		

SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113			
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	13 1	228 2	Y	-0-	-0-		
02	290 N	179	-0-	-111	-0-	9 1	170 2	Y	-0-	-0-		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	Y	-0-	-0-		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	-0-	-0-		
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	Y	-0-	-0-		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y	-0-	-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706			
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	Y	1	8		
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587 2	2 9	Y	2	10		
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1383 2	12 9	Y	11	15 1		
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-	6		
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343 2	2 9	Y	2	8		
06	1260 N	946	-0-	-314	-0-	929 3	17 9	Y	15	22		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361			
01	2883 N	2105	-0-	-778	-0-	136 1	1969 2	Y	-0-	2		
02	2639 N	1733	-0-	-906	-0-	116 1	1617 2	Y	-0-	2		
03	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	133 1	1928 2	Y	-0-	2		
04	3000 N	3749	-0-	749	749	245 1	3498 2	Y	5	7		
						6 9						
05	3100 N	2979	-0-	-121	628	193 1	2786 2	Y	-0-	7		
06	3000 N	2656	-0-	-344	284	182 1	2474 2	Y	-0-	7		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	Y	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	31	1	590	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 12130

01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1141	-0-	-19	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1			5
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3			8
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	Y	12	17	1	3
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			3
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2			5
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	3	25	9	Y	23			31

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF. 11090 - 11872

01	899 X	783	-0-	-116	-0-	51	1	732	2	Y	-0-			1
02	841 X	790	-0-	-51	-0-	53	1	737	2	Y	-0-			1
03	899 X	758	-0-	-141	-0-	49	1	709	2	Y	-0-			1
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	684	2	Y	1			2
						1	9							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	-0-			2
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	-0-			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10994 - 11806

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	722	2	N	-0-		-0-
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04		780 N	604	-0-	-176	-0-	604	2	N	-0-		-0-
05		775 N	479	-0-	-296	-0-	479	2	N	-0-		-0-
06		690 N	445	-0-	-245	-0-	445	3	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647			
01		899 N	820	-0-	-79	-0-	53	1	Y	-0-		1
02		841 N	699	-0-	-142	-0-	47	1	Y	-0-		1
03		713 N	691	-0-	-22	-0-	44	1	Y	-0-		1
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	2		3
								2	9			
05		682 N	675	-0-	-7	-0-	44	1	Y	-0-		3
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	44	1	Y	-0-		2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322			
01		2015 N	1083	-0-	-932	-0-	1082	2	N	1		1
02		1885 N	1084	-0-	-801	-0-	1084	2	N	-0-		1
03		1488 N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2	N	-0-		1
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		1
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		1
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034			
01		4309 X	3311	-0-	-998	-0-	214	1	Y	-0-		-0-
02		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	284	1	Y	-0-		-0-
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	299	1	Y	-0-		-0-
04		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	-0-		-0-
05		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	294	1	Y	-0-		-0-
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	293	1	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
02		406 N	190	-0-	-216	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2	N	-0-		-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417			
01		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	78	1	Y	-0-		1
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-		1
03		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	77	1	Y	2	3 1	-0-
								2	9			
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	79	1	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		3
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117						
01	2573 N	2349	-0-	-224	-0-	152	1	2197	2	Y	-0-				3
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	157	1	2196	2	Y	-0-				3
03	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	159	1	2309	2	Y	-0-				3
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	159	1	2269	2	Y	6				9
						7	9								
05	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	156	1	2251	2	Y	-0-				9
06	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	158	1	2144	2	Y	-0-				7

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248						
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-				8
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	711	2			N	-0-				8
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-				8
04	840 N	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-				8
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-				8
06	750 N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-				8

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040						
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-				-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	20	1	291	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	21	1	299	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604						
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-				-0-
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	131	1	2428	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2639	2	Y	-0-				-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	149	1	2557	2	Y	-0-				-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	2	Y	-0-				-0-
06	2700 X	2678	-0-	-22	-0-	134	1	2544	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	234 1	3386 2	Y	-0-	3
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	281 1	3936 2	Y	-0-	3
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	272 1	3951 2	Y	-0-	3
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	263 1	3761 2	Y	8	11
						9 9				
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	251 1	3629 2	Y	-0-	11
06	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	236 1	3198 2	Y	-0-	11

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
01	1519 X	1412	-0-	-107	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-	-0-
02	1421 X	1048	-0-	-373	-0-	53 1	995 2	Y	-0-	-0-
03	1395 X	836	-0-	-559	-0-	45 1	791 2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	660	-0-	-570	-0-	36 1	624 2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	504	-0-	-612	-0-	27 1	477 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	298	-0-	-512	-0-	15 1	283 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	Y	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-	-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-	-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
01	3224 X	2910	-0-	-314	-0-	188 1	2722 2	Y	-0-	-0-
02	2987 X	2912	-0-	-75	-0-	194 1	2718 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	191 1	2783 2	Y	-0-	-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	197 1	2811 2	Y	-0-	-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	206 1	2986 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3154	-0-	154	154	217 1	2937 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
01	1054 X	964	-0-	-90	-0-	62 1	902 2	Y	-0-	-0-
02	1044 X	930	-0-	-114	-0-	62 1	868 2	Y	-0-	-0-
03	1116 X	683	-0-	-433	-0-	44 1	639 2	Y	-0-	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	581 2	Y	-0-	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	818 2	Y	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11160	- 11827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10950	- 11012
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	306	2		N	-0-		-0-
03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2		N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582	- 12006
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	Y	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	25	1	352	2	Y	1	1
						1	9					
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	18	1	266	2	Y	-0-	1
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	251548	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816	- 11889
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	67	1	971	2	Y	-0-	-0-
02	1044 N	1029	-0-	-15	-0-	69	1	960	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	68	1	991	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	58	1	829	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	58	1	837	2	Y	-0-	-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	Y	-0-	-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2		N	-0-		26
02	1653 N	1474	-0-	-179	-0-	1474	2		N	-0-		26
03	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2		N	-0-		26
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1512	2	46	9	N	42	68
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1502	2	24	9	N	22	89
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1346	3	19	9	N	17	106

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274
01	248 N	73	-0-	-175	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	79 1	1143 2	Y	-0-		3
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	87 1	1218 2	Y	-0-		3
03		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	74 1	1073 2	Y	-0-		3
04		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	74 1	1060 2	Y	3		6
							3 9					
05		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	79 1	1143 2	Y	-0-		6
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	81 1	1095 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572			
01		1550 N	1456	-0-	-94	-0-	94 1	1362 2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	289	-0-	-813	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	105 1	1526 2	Y	-0-		-0-
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	113 1	1612 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	12 1	169 2	Y	-0-		-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	135 1	1829 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748			
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	27 1	383 2	Y	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	334 2	Y	-0-		-0-
03		527 N	482	-0-	-45	-0-	31 1	451 2	Y	-0-		-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2	Y	4		4
							4 9					
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	434 2	Y	-0-		4
06		480 N	411	-0-	-69	-0-	28 1	383 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214			
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70 1	1285 2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1308	-0-	-84	-0-	68 1	1240 2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1302	-0-	-155	-0-	71 1	1231 2	N	-0-		-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	75 1	1281 2	N	-0-		-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80 1	1337 2	N	-0-		-0-
06		1260 N	998	-0-	-262	-0-	58 1	940 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224			
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	122 1	1765 2	Y	-0-		1
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	109 1	1528 2	Y	-0-		1
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	118 1	1719 2	Y	-0-		1
04		1740 N	1720	-0-	-20	-0-	112 1	1604 2	Y	4		5
							4 9					
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	120 1	1730 2	Y	-0-		5
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	121 1	1634 2	Y	-0-		6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342			
01		806 N	733	-0-	-73	-0-	47 1	686 2	Y	-0-		-0-
02		783 N	602	-0-	-181	-0-	40 1	562 2	Y	-0-		-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	729 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	651	-0-	-69	-0-	43 1	608 2	Y	-0-		-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	631	-0-	-119	-0-	43 1	588 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	274	1	2243	2	Y	-0-				47
02	3219 X	3191	-0-	-28	-0-	355	1	2821	2	Y	14				61
						15	9								
03	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	375	1	2998	2	Y	-0-	21	1		40
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	337	1	3010	2	Y	12	18	1		34
						13	9								
05	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	354	1	2706	2	Y	6	17	1		23
						7	9								
06	3300 X	2557	-0-	-743	-0-	276	1	2281	2	Y	-0-				23

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280															
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600															
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JENNINGS RANCH C												
WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-
02		1102 N	546	-0-	-556	-0-	38	1	508	2	Y	-0-
03		899 N	577	-0-	-322	-0-	38	1	538	2	Y	-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-
05		589 N	569	-0-	-20	-0-	39	1	530	2	Y	-0-
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	37	1	475	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C												
WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE												
WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)												
FINALY RESOURCES LLC												
JESUIT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794												
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1224	3	74	9	Y	52
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	3	15	9	Y	50
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	663	3	18	9	Y	50
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015	3	26	9	Y	74
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	Y	89
*06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	3	6	9	Y	94

JESUIT GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12

JESUIT GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9748 - 9756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	379	-0-	379	682	379	3			Y	-0-				20
02	14B2 EXT	2465	-0-	2465	3147	2462	3	3	9	Y	3				23
03	14B2 EXT	134	-0-	134	3281	131	3	3	9	Y	3				26
04	14B2 EXT	200	-0-	200	3481	200	3			Y	-0-				26
05	2112	31	-0-	-2081	1400	31	3			Y	-0-				26
*06	1509 R	109	-0-	-1400	-0-	109	3			Y	-0-				26
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9832 - 9844					
01	2403 N	1273	-0-	-1130	-0-	1236	3	37	9	Y	34	53	1		46
02	2900 N	2971	-0-	71	71	2787	3	184	9	Y	167	154	1		59
03	3100 N	7895	-0-	4795	4866	7697	3	198	9	Y	180	186	1		53
04	3000 N	12026	-0-	9026	13892	11785	3	241	9	Y	219	226	1		46
05	4936	1994	-0-	-2942	10950	1851	3	143	9	Y	130	142	1		34
*06	7590	6559	-0-	-1031	9919	6436	3	123	9	Y	112	73	1		73
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11678 - 11720					
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242 B	27395	1218	3	24	9	Y	22	52	1		45
02	DLQ G-10	1988	-0-	1988 B	29383	1801	3	187	9	Y	170	185	1		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29383											
03	0	6565	-0-	6565 B	35948	6380	3	185	9	Y	168	154	1		44
04	0	10061	-0-	10061 B	46009	9767	3	294	9	Y	267	273	1		38
05	0	1712	-0-	1712 B	47721	1534	3	178	9	Y	162	172	1		28
*06	7500 N	5468	-0-	-2032 B	45689	5335	3	133	9	Y	121	89	1		60
JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12220 - 12243					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748 DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	788	-0-	-1382	-0-	142 1	646 2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1537	-0-	-58	-0-	341 1	1196 2	N	-0-		-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	380 1	1053 2	N	-0-		-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	317 1	1331 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	309 1	1147 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	607	-0-	-773	-0-	148 1	459 2	N	-0-		-0-
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677											
01	2728 X	1863	-0-	-865	-0-	329 1	1502 2	Y	29		135
						32 9					
02	2552 X	1113	-0-	-1439	-0-	237 1	828 2	Y	44		179
						48 9					
03	2077 X	801	-0-	-1276	-0-	204 1	566 2	Y	28		207
						31 9					
04	2010 X	1302	-0-	-708	-0-	246 1	1032 2	Y	22	106 1	123
						24 9					
05	2077 X	1423	-0-	-654	-0-	292 1	1084 2	Y	43		166
						47 9					
06	1800 X	1420	-0-	-380	-0-	335 1	1039 2	Y	42		208
						46 9					
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393											
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	42 1	194 2	Y	9		52
						10 9					
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		52
03	465 N	217	-0-	-248	-0-	56 1	155 2	Y	5		57
						6 9					
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	26 1	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	210 N	13	-0-	-197	-0-	3 1	10 2	Y	-0-		31
JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL D&R PRODUCTION INC. 196874 MEW, BEN G WELL #: 1 RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											
JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178 HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

JUANITA (LOBO)		47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619								
01	620 N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	2	N	-0-					39
02	551 N	493	-0-	-58	-0-	7	1	486	2	N	-0-					39
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	N	-0-					39
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	16					55
						18	9									
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					55
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498								
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					91
02	261 N	172	-0-	-89	-0-	2	1	170	2	N	-0-					91
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	-0-					91
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					91
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					91
06	390 N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	2	N	-0-					91

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9055 - 9615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID ->	115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8944 - 9490		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID ->	117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9154 - 9568		
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	2	1	135	2	Y	-0-		-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-		-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-		-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-		-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
BRUNI MINERAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9819 - 9984		
01	1333	X	924	-0-	-409	-0-	15	1	909	2	Y	-0-		1
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-		1
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	Y	-0-		-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1710	2	Y	-0-		-0-
06	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	95	1	1203	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	9876 - 10075		
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		1
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-		1
03	713	N	298	-0-	-415	-0-	10	1	288	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-		-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-		-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412			
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	Y	-0-		-0-			
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-			
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-			
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		-0-			
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-			

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	338 2	Y	-0-		-0-			
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-			
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-		-0-			
04	330 N	138	-0-	-192	-0-	11 1	127 2	Y	-0-		-0-			
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 2	Y	-0-		-0-			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	Y	-0-		-0-			

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306			
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	127 1	650 2	N	-0-		120			
02	783 N	629	-0-	-154	-0-	126 1	503 2	N	-0-		120			
03	806 N	173	-0-	-633	-0-	33 1	140 2	N	-0-		120			
04	750 N	49	-0-	-701	-0-	5 1	44 2	N	-0-		120			
05	682 N	169	-0-	-513	-0-	32 1	137 2	N	-0-		120			
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		120			

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUANITA (7100)		47440 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 48		RRCID -> 289563		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			29
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			29
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-			29
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	N	-0-			29
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	N	-0-			29
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)		47486 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570										
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008									

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

01	7533 X	6598	-0-	-935	-0-	140 1	6201 3	Y	163	175 1	101
						78 4	179 9				
02	6786 X	5884	-0-	-902	-0-	131 1	5580 3	Y	143	145 1	99
						16 4	157 9				
03	7254 X	6363	-0-	-891	-0-	6181 3	15 4	Y	152	175 1	76
						167 9					
04	6780 X	5990	-0-	-790	-0-	95 1	5716 3	Y	151	118 1	109
						13 4	166 9				
05	6820 X	6112	-0-	-708	-0-	140 1	5824 3	Y	124	147 1	86
						12 4	136 9				
06	6390 X	5907	-0-	-483	-0-	135 1	5629 3	Y	120	111 1	95
						11 4	132 9				

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	49784				N	-0-			-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	46884				N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	43784				N	-0-			-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	40784				N	-0-			-0-
*05		3100 N	-0-	-0-	-3100	37684				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	37684				N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536
01		7905 X	6944	-0-	-961	-0-	12 1	6438 3	Y	332	357 1	205
							129 4	365 9				
02		7395 X	6225	-0-	-1170	-0-	12 1	5859 3	Y	293	296 1	202
							32 4	322 9				
03		7533 X	6690	-0-	-843	-0-	14 1	6407 3	Y	222	313 1	111
							25 4	244 9				
04		7020 X	6352	-0-	-668	-0-	14 1	6081 3	Y	216	171 1	156
							19 4	238 9				
05		7161 X	6427	-0-	-734	-0-	14 1	6203 3	Y	175	209 1	122
							17 4	193 9				
06		6660 X	6162	-0-	-498	-0-	14 1	5947 3	Y	169	158 1	133
							15 4	186 9				

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090
01		3379 X	3062	-0-	-317	-0-	5 1	2767 3	Y	200	214 1	124
							70 4	220 9				
02		3103 X	2776	-0-	-327	-0-	5 1	2573 3	Y	163	174 1	113
							19 4	179 9				
03		3224 X	2943	-0-	-281	-0-	6 1	2839 3	Y	80	153 1	40
							10 4	88 9				
04		3120 X	2748	-0-	-372	-0-	6 1	2648 3	Y	79	62 1	57
							7 4	87 9				
05		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	6 1	2731 3	Y	66	77 1	46
							7 4	73 9				
06		2910 X	2734	-0-	-176	-0-	6 1	2653 3	Y	63	59 1	50
							6 4	69 9				

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1270 3	14 4	Y	26	27 1	16
							29 9					
02		1160 N	554	-0-	-606	-0-	541 3	2 4	Y	10	19 1	7
							11 9					
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1505 3	3 4	Y	18	16 1	9
							20 9					
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206 3	1 4	Y	5	10 1	4
							6 9					
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229 3	1 4	Y	5	6 1	3
							6 9					
06		1380 N	96	-0-	-1284	-0-	96 3		Y	-0-	3 1	-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	4 1	1916 3	Y	71	75 1		44
						33 4	78 9					
02	2001 N	1954	-0-	-47	-0-	4 1	1870 3	Y	62	63 1		43
						12 4	68 9					
03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	4 1	1957 3	Y	54	70 1		27
						9 4	59 9					
04	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	4 1	1907 3	Y	55	42 1		40
						7 4	61 9					
05	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	4 1	1972 3	Y	46	54 1		32
						7 4	51 9					
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	4 1	1852 3	Y	43	41 1		34
						6 4	47 9					

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	140 1	1122 3	Y	75	80 1		47
						30 4	83 9					
02	1276 N	1221	-0-	-55	-0-	131 1	1005 3	Y	69	68 1		48
						9 4	76 9					
03	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	5 1	1192 3	Y	80	88 1		40
						9 4	88 9					
04	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1151 3	6 4	Y	80	62 1		58
						88 9						
05	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1164 3	5 4	Y	65	78 1		45
						72 9						
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1139 3	5 4	Y	63	58 1		50
						69 9						

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: KLEBERG				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162	WELL #: M 57E		RRCID -> 181194	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 12630	PERF.10580	- 12308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 #	2867	-0-	-605	-0-	303 1	2544 3	Y	16	15 1		3
							2 4	18 9					
02		2900 #	2727	-0-	-173	-0-	258 1	2454 3	Y	12	13 1		2
							2 4	13 9					
03		3291 R	3291	-0-	-0-	-0-	417 1	2854 3	Y	16	13 1		5
							2 4	18 9					
04		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	410 1	2808 3	Y	21	20 1		6
							5 4	23 9					
05		3367 R	3367	-0-	-0-	-0-	484 1	2860 3	Y	19	16 1		9
							2 4	21 9					
06		3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	470 1	2748 3	Y	16	17 1		8
							3 4	18 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9495	- 11833					
01		3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	384 1	3223 3	Y	26	24 1		5
							2 4	29 9					
02		3364 #	3284	-0-	-80	-0-	310 1	2951 3	Y	18	20 1		3
							3 4	20 9					
03		3596 #	3512	-0-	-84	-0-	436 1	3027 3	Y	42	31 1		14
							3 4	46 9					
04		3510 #	3325	-0-	-185	-0-	409 1	2847 3	Y	57	55 1		16
							6 4	63 9					
05		3627 #	3376	-0-	-251	-0-	474 1	2843 3	Y	50	43 1		23
							4 4	55 9					
06		3510 #	2731	-0-	-779	-0-	391 1	2297 3	Y	37	41 1		19
							2 4	41 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842	- 12460					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245	- 12486					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF. 9276	- 9296					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018													

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID ->	199967	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10771 - 11060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4960 #	3877	-0-	-1083	-0-	400 1	3390 3	Y		76	72 1		14
							3 4	84 9						
02		3973 #	3794	-0-	-179	-0-	351 1	3374 3	Y		60	65 1		9
							3 4	66 9						
03		4597 R	4597	-0-	-0-	-0-	574 1	3967 3	Y		47	41 1		15
							4 4	52 9						
04		4501 R	4501	-0-	-0-	-0-	562 1	3877 3	Y		49	51 1		13
							8 4	54 9						
05		4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	671 1	3990 3	Y		46	38 1		21
							4 4	51 9						
06		4589 R	4589	-0-	-0-	-0-	662 1	3881 3	Y		38	39 1		20
							4 4	42 9						

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID ->	207592	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10631 - 10641			
01		7502 #	3268	-0-	-4234	-0-	347 1	2908 3	Y		11	11 1		2
							1 4	12 9						
02		9889 #	5144	-0-	-4745	-0-	488 1	4638 3	Y		13	13 1		2
							4 4	14 9						
03		10571 #	247	-0-	-10324	-0-	31 1	215 3	Y		1	3 1		-0-
							1 9							
04		10230 #	2684	-0-	-7546	-0-	338 1	2317 3	Y		22	16 1		6
							5 4	24 9						
05		5952 #	286	-0-	-5666	-0-	41 1	242 3	Y		2	7 1		1
							1 4	2 9						
06		5310 #	152	-0-	-5158	-0-	22 1	130 3	Y		-0-	1 1		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID ->	214159	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11072 - 11216			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID ->	214194	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	14015	PERF.	10592 - 10614			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID ->	267677	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11762 - 11878			
01		5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	544 1	4562 3	Y		121	112 1		22
							10 4	133 9						
02		7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	670 1	6363 3	Y		136	137 1		21
							14 4	150 9						
03		8258 R	8258	-0-	-0-	-0-	987 1	6987 3	Y		244	185 1		80
							16 4	268 9						
04		5816 R	5816	-0-	-0-	-0-	680 1	4854 3	Y		239	253 1		66
							19 4	263 9						
05		6696 #	5302	-0-	-1394	-0-	712 1	4363 3	Y		194	171 1		89
							14 4	213 9						
06		7980 #	5425	-0-	-2555	-0-	761 1	4454 3	Y		179	176 1		92
							13 4	197 9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152					
01	14678 R	14678	-0-	-0-	-0-	208	1 13970	3	493 9	Y	448	436	1		80
02	17023 #	15297	-0-	-1726	-0-	202	1 14662	3	425 9	Y	386	408	1		58
03	18197 #	16514	-0-	-1683	-0-	251	1 15355	3	901 9	Y	819	609	1		268
04	17610 #	15064	-0-	-2546	-0-	202	1 13694	3	1146 9	Y	1042	1022	1		288
05	17174 #	16513	-0-	-661	-0-	242	1 15138	3	1122 9	Y	1020	840	1		468
06	15780 #	14528	-0-	-1252	-0-	246	1 13356	3	916 9	Y	833	874	1		427

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10154 - 10168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	94 1	787 3	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	82 1	779 3	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	868 #	830	-0-	-38	-0-	101 1	711 3	1 4	17 9	Y	15	10 1		5
04	840 #	803	-0-	-37	-0-	96 1	680 3	2 4	25 9	Y	23	22 1		6
05	868 #	764	-0-	-104	-0-	104 1	637 3	1 4	22 9	Y	20	17 1		9
06	630 #	40	-0-	-590	-0-	6 1	34 3			Y	-0-	9 1		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M939EH	RRCID ->	288055	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10610 - 11158		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12438 - 12670		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2102ME	RRCID ->	291665	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11813 - 12024		
01	T. A.	18225	-0-	18225	765940	275 1	17241 3	32 4	677 9	Y	615	556 1		403
02	T. A.	16004	-0-	16004	781944	224 1	15219 3	25 4	536 9	Y	487	549 1		341
03	T. A.	13680	-0-	13680	795624	241 1	12909 3	23 4	507 9	Y	461	359 1		443
04	37050	18278	-0-	-18772	776852	289 1	17531 3	32 4	426 9	Y	387	358 1		472
05	38285	16981	-0-	-21304	755548	281 1	16345 3	30 4	325 9	Y	295	328 1		439
06	37050	13662	-0-	-23388	732160	245 1	13129 3	27 4	261 9	Y	237	327 1		349

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2103ME	RRCID ->	292927	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10937 - 10986		
01	4216 #	3906	-0-	-310	-0-	57 1	3829 3	3 4	17 9	Y	15	14 1		10
02	4292 #	3731	-0-	-561	-0-	51 1	3664 3	3 4	13 9	Y	12	13 1		9
03	4588 #	3094	-0-	-1494	-0-	54 1	3012 3	4 4	24 9	Y	22	9 1		22
04	4440 #	3830	-0-	-610	-0-	60 1	3701 3	6 4	63 9	Y	57	18 1		61
05	4030 #	3716	-0-	-314	-0-	62 1	3605 3	5 4	44 9	Y	40	43 1		58
06	3510 #	3314	-0-	-196	-0-	60 1	3212 3	6 4	36 9	Y	33	44 1		47

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080 - 14132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	5190 - 5890	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531 - 5550	
01	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
02	3567 X	2651	-0-	-916	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	1809	-0-	-2004	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
05	3255 X	2380	-0-	-875	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
06	3150 X	1826	-0-	-1324	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			484
02	DLQ G-10	404	-0-	404	404	404	3		Y	-0-	484	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	404				Y	-0-			-0-
04	404 N	-0-	-0-	-404	-0-				Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734	
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	14206 3	4 9	N	4	4 0	-0-
03		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9126 3	4 9	N	4	4 0	-0-
04		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13972 3	9 9	N	8	8 0	-0-
05		15190 X	13786	-0-	-1404	-0-	13778 3	8 9	N	7	7 0	-0-
06		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003	
01		2046 X	1365	-0-	-681	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
02		1914 X	843	-0-	-1071	-0-	843 3		N	-0-		-0-
03		1891 X	812	-0-	-1079	-0-	812 3		N	-0-		-0-
04		1830 X	608	-0-	-1222	-0-	608 3		N	-0-		-0-
05		1395 X	608	-0-	-787	-0-	608 3		N	-0-		-0-
06		1320 X	344	-0-	-976	-0-	344 3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
01		5952 X	5555	-0-	-397	-0-	5390 3	165 9	N	150	150 0	-0-
02		5945 X	4092	-0-	-1853	-0-	3820 3	272 9	N	247	247 0	-0-
03		6355 X	4336	-0-	-2019	-0-	3962 3	374 9	N	340	340 0	-0-
04		6150 X	3854	-0-	-2296	-0-	3580 3	274 9	N	249	249 0	-0-
05		5549 X	3709	-0-	-1840	-0-	3456 3	253 9	N	230	230 0	-0-
06		5370 X	2638	-0-	-2732	-0-	2416 3	222 9	N	202	202 0	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		455W	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4890 - 4978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352		
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498		
01	1333 X	361	-0-	-972	-0-	357	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	1363 X	1116	-0-	-247	-0-	1112	3	4	9	N	4	4	0	-0-
03	1457 X	1074	-0-	-383	-0-	1070	3	4	9	N	4	4	0	-0-
04	1410 X	40	-0-	-1370	-0-	39	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 - 5149		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 - 6284		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 - 6316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	1818	-0-	-786	-0-	309 3	1509 9	N	1372	1372 0		-0-
02		2552 X	1815	-0-	-737	-0-	467 3	1348 9	N	1225	1225 0		-0-
03		3472 X	1905	-0-	-1567	-0-	192 3	1713 9	N	1557	1557 0		-0-
04		3360 X	1534	-0-	-1826	-0-	10 3	1524 9	N	1385	1385 0		-0-
05		3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	52 3	1480 9	N	1345	1345 0		-0-
06		1890 X	1480	-0-	-410	-0-	383 3	1097 9	N	997	997 0		-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 - 5908	
01		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3464 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03		3100 N	3644	-0-	544	544	3635 3	9 9	N	8	8 0		-0-
04		3000 N	3259	-0-	259	803	3251 3	8 9	N	7	7 0		-0-
05		3939 X	3136	-0-	-803	-0-	3128 3	8 9	N	7	7 0		-0-
*06		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2180 3	7 9	N	6	6 0		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 - 5034	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 - 4978	
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	737 3	1139 9	N	1035	1035 0		-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	111 3	611 9	N	555	555 0		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	290	290 0		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	268	268 0		-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	539 3	460 9	N	418	418 0		-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 - 5614	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	992 3	1473 9	N	1339	1339 0		-0-
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1066 3	2050 9	N	1864	1864 0		-0-
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	860 3	1393 9	N	1266	1266 0		-0-
05		2635 X	1903	-0-	-732	-0-	499 3	1404 9	N	1276	1276 0		-0-
06		3030 X	1883	-0-	-1147	-0-	719 3	1164 9	N	1058	1058 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	2248 3	2092 9	N	1902	1902 0		-0-
04		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1555 3	2699 9	N	2454	2454 0		-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	894 3	2483 9	N	2257	2257 0		-0-
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1975 3	2432 9	N	2211	2211 0		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	4045 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4291 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4443 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4004 3	4 9	N	4	4 0		-0-
05		4588 X	3857	-0-	-731	-0-	3854 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06		4440 X	2961	-0-	-1479	-0-	2957 3	4 9	N	4	4 0		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916	
01		341 X	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 - 4855	
01		4402 X	2631	-0-	-1771	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
02		4611 X	2068	-0-	-2543	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	2534	-0-	-2395	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	2346	-0-	-2424	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
05		3224 X	2266	-0-	-958	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
06		2550 X	1581	-0-	-969	-0-	1581 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 - 7130	
01		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03		372 X	268	-0-	-104	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04		360 X	174	-0-	-186	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05		372 X	38	-0-	-334	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 - 6660	
01		8029 X	7318	-0-	-711	-0-	6890 3	428 9	N	389	389 0		-0-
02		7453 X	7398	-0-	-55	-0-	6980 3	418 9	N	380	380 0		-0-
03		7967 X	6320	-0-	-1647	-0-	6089 3	231 9	N	210	210 0		-0-
04		7410 X	6615	-0-	-795	-0-	6415 3	200 9	N	182	182 0		-0-
05		7905 X	3525	-0-	-4380	-0-	3314 3	211 9	N	192	192 0		-0-
06		7650 X	4867	-0-	-2783	-0-	4626 3	241 9	N	219	219 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 - 6928	
01		40734 X	25653	-0-	-15081	-0-	25385 3	268 9	N	244	244 0		-0-
02		36888 X	20861	-0-	-16027	-0-	20389 3	472 9	N	429	429 0		-0-
03		39432 X	19344	-0-	-20088	-0-	18812 3	532 9	N	484	484 0		-0-
04		36810 X	16666	-0-	-20144	-0-	16224 3	442 9	N	402	402 0		-0-
05		30690 X	10165	-0-	-20525	-0-	9925 3	240 9	N	218	218 0		-0-
06		24840 X	5040	-0-	-19800	-0-	4844 3	196 9	N	178	178 0		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6090 -	6104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7416 -	7436	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175												
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 -	5908	
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	4			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 -	6111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 -	5771	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 -	6410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WADI OPERATING, LLC			100779									
LA RUCIA			WELL #: M 1		RRCID -> 269289		COMPL. DATE 01/04/2013			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	3460	-0-	-1314 B	-0-	248 1	2843 2	N	335	549 1	172	
						369 9						
02	4466 X	3111	-0-	-1355 B	-0-	232 1	2542 2	N	306	179 1	299	
						337 9						
03	4774 X	3272	-0-	-1502 B	-0-	248 1	2696 2	N	298	365 1	232	
						328 9						
04	4620 X	3212	-0-	-1408 B	-0-	227 1	2662 2	N	294	372 1	154	
						323 9						
05	3875 X	3234	-0-	-641 B	-0-	207 1	2723 2	N	276	185 1	245	
						304 9						
06	3360 X	3287	-0-	-73 B	-0-	240 1	2743 2	N	276	182 1	339	
						304 9						

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577		
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 80									
01	3782 X	3450	-0-	-332 B	-0-	223 1	3128 2	Y	90		389	
						99 9						
02	3596 X	3538	-0-	-58 B	-0-	213 1	3209 2	Y	105	186 1	308	
						116 9						
03	3844 X	2894	-0-	-950 B	-0-	185 1	2592 2	Y	106		414	
						117 9						
04	3720 X	3488	-0-	-232 B	-0-	215 1	3188 2	Y	77	185 1	306	
						85 9						
05	3782 X	3139	-0-	-643 B	-0-	222 1	2877 2	Y	36	165 1	177	
						40 9						
06	3660 X	3308	-0-	-352 B	-0-	239 1	3041 2	Y	25		202	
						28 9						

MCGILL BROS. O/A			WELL #: 1 T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020		
01	6975 X	5454	-0-	-1521 B	-0-	364 1	5090 2	Y	-0-		-0-	
02	6525 X	5368	-0-	-1157 B	-0-	334 1	5034 2	Y	-0-		-0-	
03	6975 X	6834	-0-	-141 B	-0-	456 1	6378 2	Y	-0-		-0-	
04	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	417 1	6186 2	Y	-0-		-0-	
05	5735 X	4851	-0-	-884 B	-0-	345 1	4472 2	Y	31	22 1	9	
						34 9						
06	5550 X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-			Y	NO RPT		9	

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		RRCID -> 111567		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134		
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 4									
01	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	3061 2	21 9	Y	19		75	
02	2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2236 2	4 9	Y	4	12 1	67	
03	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	1875 2	22 9	Y	20	8 1	79	
04	2250 N	2123	-0-	-127 B	-0-	2105 2	18 9	Y	16	5 1	90	
05	2325 N	1434	-0-	-891 B	-0-	1388 2	46 9	Y	42	119 1	13	
06	1830 N	945	-0-	-885 B	-0-	933 2	12 9	Y	11	10 1	14	

DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 112084		COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840				
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93	

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8312 - 9780				
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8312 - 9780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8534 - 8544				
MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8534 - 8544				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-			1	

MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 10344 - 10676				
MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 10344 - 10676				
01	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1950	2	N	74	185	1	93
							81	9							
02	2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1939	2	N	44	34	1	103
							48	9							
03	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2230	2	N	33	17	1	119
							36	9							
04	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2139	2	N	68	17	1	170
							75	9							
05	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2199	2	N	75	192	1	53
							83	9							
06	2334 N	2334	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2084	2	N	58	33	1	78
							64	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
01	310 N	360	-0-	50 B	-79821	37 1	320 2	N	3	2 1		35
02	290 N	305	-0-	15 B	-79806	29 1	273 2	N	3	5 1		33
03	310 N	387	-0-	77 B	-79729	36 1	348 2	N	3	2 1		34
04	300 N	363	-0-	63 B	-79666	36 1	323 2	N	4	2 1		36
05	310 N	340	-0-	30 B	-79636	31 1	307 2	N	2	2 1		36
06	300 N	358	-0-	58 B	-79578	29 1	323 2	N	5	5 1		36

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
01	93 N	1402	-0-	1309 B	-93947	143 1	1244 2	N	14			167
02	87 N	1404	-0-	1317 B	-92630	133 1	1243 2	N	25			192
03	93 N	1624	-0-	1531 B	-91099	151 1	1451 2	N	20	179 1		33
04	90 N	1477	-0-	1387 B	-89712	146 1	1320 2	N	10			43
05	93 N	1516	-0-	1423 B	-88289	140 1	1366 2	N	9			52
06	90 N	1390	-0-	1300 B	-86989	113 1	1268 2	N	8			60

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
01	279 N	273	-0-	-6 B	-3442	28 1	245 2	N	-0-			146
02	232 N	253	-0-	21 B	-3421	24 1	226 2	N	3			149
03	279 N	349	-0-	70 B	-3351	28 1	266 2	N	50	179 1		20
04	270 N	278	-0-	8 B	-3343	27 1	245 2	N	5			25
05	279 N	255	-0-	-24 B	-3343	23 1	222 2	N	9			34
06	270 N	223	-0-	-47 B	-3343	17 1	194 2	N	11			45

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	596	-0-	-55 B	-264810	60	1	526	2	N	9			34
02	609 N	637	-0-	28 B	-264782	10	9	58	1	N	33			67
03	651 N	716	-0-	65 B	-264717	36	9	68	1	N	-0-			67
04	570 N	620	-0-	50 B	-264667	62	1	62	1	N	-0-			67
05	651 N	632	-0-	-19 B	-264667	59	1	59	1	N	-0-			67
06	630 N	631	-0-	1 B	-264666	52	1	579	2	N	-0-			67

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172		
01	2852 N	2603	-0-	-249 B	-0-	259	1	2252	2	N	84	179	1	83
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	92	9	234	1	N	67	34	1	116
03	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	74	9	266	1	N	72	17	1	171
04	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	79	9	266	1	N	85	194	1	62
05	2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	94	9	255	1	N	67	17	1	112
06	2790 N	2684	-0-	-106 B	-0-	74	9	212	1	N	87	33	1	166
						96	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620		
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	15	1	134	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	16	1	146	2	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	17	1	171	2	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	13	1	150	2	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	186 1	1625 2	N	42	12 1		110
							46 9						
02		1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	161 1	1503 2	N	29	23 1		116
							32 9						
03		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	184 1	1762 2	N	38	12 1		142
							42 9						
04		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	186 1	1681 2	N	37	12 1		167
							41 9						
05		1798 N	1378	-0-	-420 B	-0-	125 1	1224 2	N	26	11 1		182
							29 9						
06		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	171 1	1917 2	N	43	199 1		26
							47 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	10 1	99 2	N	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596	
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	23 1	198 2	N	-0-			61
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	22 1	208 2	N	-0-			61
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	31 1	296 2	N	2			63
							2 9						
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	31 1	276 2	N	10			73
							11 9						
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	24 1	232 2	N	7			80
							8 9						
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	24 1	268 2	N	-0-			80

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354	
01		1674 N	1524	-0-	-150 B	-0-	148 1	1293 2	N	75			167
							83 9						
02		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	141 1	1312 2	N	51	180 1		38
							56 9						
03		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	156 1	1499 2	N	57			95
							63 9						
04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	151 1	1360 2	N	50			145
							55 9						
05		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	149 1	1458 2	N	45	170 1		20
							50 9						
06		1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	134 1	1497 2	N	12			32
							13 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	38 1	328 2	N	-0-			82
02		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	35 1	326 2	N	13			95
							14 9						
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	38 1	361 2	N	10			105
							11 9						
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	41 1	369 2	N	-0-			105
05		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	34 1	331 2	N	2			107
							2 9						
06		390 N	245	-0-	-145 B	-0-	20 1	225 2	N	-0-			107
MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185	
01		4867 X	6332	-0-	1465 B	-95317	645 1	5622 2	N	59			192
							65 9						
02		4553 X	5934	-0-	1381 B	-93936	565 1	5279 2	N	82	189 1		85
							90 9						
03		4867 X	6668	-0-	1801 B	-92135	625 1	5989 2	N	49			134
							54 9						
04		4710 X	6187	-0-	1477 B	-90658	606 1	5478 2	N	94	167 1		61
							103 9						
05		4867 X	6294	-0-	1427 B	-89231	579 1	5659 2	N	51			112
							56 9						
06		4710 X	5746	-0-	1036 B	-88195	467 1	5227 2	N	47			159
							52 9						
MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616			N	-0-			57
MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 - 10933	
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-172541			N	-0-			37
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-172541			N	-0-			37
03		2 N	4	-0-	2 B	-172539	4 2		N	-0-			37
04		0 N	3	-0-	3 B	-172536	3 2		N	-0-			37
05		0 N	21	-0-	21 B	-172515	2 1	19 2	N	-0-			37
06		4 N	7	-0-	3 B	-172512	1 1	6 2	N	-0-			37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 -	11130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5061	-0-	-705 B	-602749	506	1	4404 2	N	137	219 1		172
02	5365 X	4728	-0-	-637 B	-602749	151	9	447 1	N	101	72 1		201
03	5642 X	5240	-0-	-402 B	-602749	111	9	485 1	N	97	36 1		262
04	5460 X	5086	-0-	-374 B	-602749	107	9	495 1	N	108	203 1		167
05	5642 X	5242	-0-	-400 B	-602749	119	9	472 1	N	140	35 1		272
06	5070 X	4961	-0-	-109 B	-602749	154	9	399 1	N	90	247 1		115
						99	9						
MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 -	11226
01	527 N	308	-0-	-219 B	-2332	31	1	274 2	N	3	2 1		77
02	290 N	629	-0-	339 B	-1993	3	9	59 1	N	18	3 1		92
03	310 N	517	-0-	207 B	-1786	20	9	49 1	N	2	2 1		92
04	300 N	353	-0-	53 B	-1733	2	9	34 1	N	9	2 1		99
05	651 N	340	-0-	-311 B	-1733	10	9	31 1	N	2	2 1		99
06	510 N	560	-0-	50 B	-1683	2	9	44 1	N	20	3 1		116
						22	9						
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A	
01	5084 X	4475	-0-	-609 B	-341924	449	1	3913 2	N	103	36 1		237
02	4118 X	4179	-0-	61 B	-341863	113	9	397 1	N	66	72 1		231
03	4774 X	4675	-0-	-99 B	-341863	73	9	432 1	N	89	36 1		284
04	4620 X	4583	-0-	-37 B	-341863	98	9	447 1	N	89	214 1		159
05	4774 X	4564	-0-	-210 B	-341863	47	9	418 1	N	58	35 1		182
06	4530 X	4248	-0-	-282 B	-341863	64	9	341 1	N	80	69 1		193
						88	9						
MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 -	11072
01	2542 N	2322	-0-	-220 B	-177554	232	1	2018 2	N	65	20 1		194
02	2088 N	2193	-0-	105 B	-177449	72	9	207 1	N	49	41 1		202
03	2604 N	2325	-0-	-279 B	-177449	54	9	214 1	N	56	20 1		238
04	2250 N	2288	-0-	38 B	-177411	62	9	221 1	N	60	201 1		97
05	2356 N	2297	-0-	-59 B	-177411	66	9	209 1	N	42	20 1		119
06	2250 N	2222	-0-	-28 B	-177411	46	9	177 1	N	56	39 1		136
						62	9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010			
01	3201 X	3201	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2817	2	N	55	19	1	311
							61	9							
02	3426 X	3426	-0-	-0-	B	-0-	327	1	3049	2	N	45	216	1	140
							50	9							
03	3314 X	3314	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2941	2	N	60	19	1	181
							66	9							
04	3051 X	3051	-0-	-0-	B	-0-	298	1	2691	2	N	56	19	1	218
							62	9							
05	2666 X	2665	-0-	-1	B	-0-	242	1	2360	2	N	57	199	1	76
							63	9							
06	3374 X	3374	-0-	-0-	B	-0-	273	1	3054	2	N	43	36	1	83
							47	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634			
01	3123 X	3123	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2770	2	N	32			175
							35	9							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2296	2	N	25			200
							28	9							
03	3328 X	3328	-0-	-0-	B	-0-	311	1	2982	2	N	32			232
							35	9							
04	2973 X	2973	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2661	2	N	16	183	1	65
							18	9							
05	2542 X	2505	-0-	-37	B	-0-	231	1	2256	2	N	16			81
							18	9							
06	2930 X	2930	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2670	2	N	20			101
							22	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236			
01	2542 N	2309	-0-	-233	B	-0-	230	1	2005	2	N	67	19	1	305
							74	9							
02	2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2109	2	N	61	216	1	150
							67	9							
03	2680 N	2680	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2368	2	N	59	19	1	190
							65	9							
04	2609 N	2609	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2300	2	N	49	19	1	220
							54	9							
05	2573 N	2374	-0-	-199	B	-0-	215	1	2102	2	N	52	199	1	73
							57	9							
06	2580 N	2036	-0-	-544	B	-0-	163	1	1830	2	N	39	36	1	76
							43	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MCGILL BROS.			WELL #: 321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	1810	-0-	-81 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
02		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
05		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1738	-0-	-92 B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
01		2449 X	760	-0-	-1689 B	-0-	759 3	1 9 N	1	1 0		-0-
02		1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1918 3	1 9 N	1	1 0		-0-
03		2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	2267 3	1 9 N	1	1 0		-0-
04		2255 X	2255	-0-	-0- B	-0-	2254 3	1 9 N	1	1 0		-0-
05		2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	2504 3	2 9 N	2	2 0		-0-
06		2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	2301 3	10 9 N	9	9 0		-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
01		2015 X	1326	-0-	-689 B	-0-	1290 3	36 9 N	33	33 0		-0-
02		2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	2329 3	68 9 N	62	62 0		-0-
03		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5487 3	56 9 N	51	51 0		-0-
04		2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	2070 3	41 9 N	37	37 0		-0-
05		2573 X	2131	-0-	-442 B	-0-	2090 3	41 9 N	37	37 0		-0-
06		3150 X	1629	-0-	-1521 B	-0-	1593 3	36 9 N	33	33 0		-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
01		790 X	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
02		638 X	-0-	-0-	-638 B	-0-		N	-0-			-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
01		1018 X	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
02		870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
03		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976	
01		713 X	222	-0-	-491 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02		1073 X	-0-	-0-	-1073 B	-0-		N	-0-			-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-			-0-
04		1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-			-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
06		210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

01	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	294	3	8	9	N	7	7	0		-0-
02	290 N	280	-0-	-10	B	-0-	271	3	9	9	N	8	8	0		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	344	3	18	9	N	16	16	0		-0-
04	300 N	201	-0-	-99	B	-0-	195	3	6	9	N	5	5	0		-0-
05	310 N	197	-0-	-113	B	-0-	191	3	6	9	N	5	5	0		-0-
06	360 N	164	-0-	-196	B	-0-	161	3	3	9	N	3	3	0		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

01	434 N	372	-0-	-62	B	-128946	372	3			N	-0-				-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-128946					N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	B	-128946					N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	B	-128946					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01	1581 X	1510	-0-	-71	B	-3549	1419	3	91	9	N	83	83	0		-0-
02	1479 X	2214	-0-	735	B	-2814	2023	3	191	9	N	174	174	0		-0-
03	2537 X	5351	-0-	2814	B	-0-	5270	3	81	9	N	74	74	0		-0-
04	1470 X	1361	-0-	-109	B	-0-	1321	3	40	9	N	36	36	0		-0-
05	1581 X	629	-0-	-952	B	-0-	629	3			N	-0-				-0-
06	1530 X	630	-0-	-900	B	-0-	630	3			N	-0-				-0-

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

01	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-				157
02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-				157
03	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-				157
04	720 N	588	-0-	-132	B	-0-	588	3			N	-0-				157
05	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-				157
06	1170 N	612	-0-	-558	B	-0-	612	3			N	-0-				157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
VILLARREAL		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047			
01	992 N	366	-0-	-626 B	-27303	260	1	106	3	N	-0-			-0-
02	841 N	334	-0-	-507 B	-27303	242	1	92	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	334	-0-	-875 B	-27303	257	1	77	3	N	-0-			-0-
04	360 N	270	-0-	-90 B	-27303	141	1	129	3	N	-0-			-0-
05	372 N	118	-0-	-254 B	-27303	13	1	105	3	N	-0-			-0-
06	330 N	95	-0-	-235 B	-27303	7	1	88	3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067										
DE GARZA, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
XOG OPERATING LLC				945921										
DE PENNA, V. L.		WELL #:		1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)				48635 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677										
DE GARZA, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)			49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC			626507								
SMITH GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	187132	COMPL. DATE	10/07/2001	TOTAL DEPTH	13760	PERF.12332 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SW KINGSVILLE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	190469	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1762 - 2262
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	190615	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12582 - 13188
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	192504	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12526 - 13032
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	193119	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12310 - 12818
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486

OTTO GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

OTTO GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446											
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507											
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507						
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	- 11572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		112				592

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	- 11574
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572				44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572				44
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572				44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3572				44
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				44
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				44

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	- 11660
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	- 12413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				742
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				742
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				742
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				742
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				742
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				742

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	- 12406
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362	- 12162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	- 11680
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4435				279

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO)		50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996											
KOHLER, V. -A-		WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORAC, INC.		508936											
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996											
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2310 - 2317			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2114 - 2332
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996							
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5772 - 5782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC				452996							
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6054 - 6058
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-

KOOPMAN (HOCKLEY I)				50224 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
BRIDWELL OIL CO.				092480							
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	294874	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6073 - 6076
01	1581 #	322	-0-	-1259	-0-	316	3	6 9 N	5		124
02	1218 #	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-		124
03	1302 #	680	-0-	-622	-0-	677	3	3 9 N	3		127
04	690 #	234	-0-	-456	-0-	232	3	2 9 N	2		129
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		129
06	660 #	170	-0-	-490	-0-	169	3	1 9 N	1		130

KRISTI (HOCKLEY)				50300 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MILAM PETROLEUM COMPANY				566810							
SALINAS, DORA M		WELL #:		3	RRCID ->	124379	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	849	PERF. 784 - 791
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, DORA M.		WELL #:		4	RRCID ->	125439	COMPL. DATE	09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF. 772 - 781
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					65
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					65
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					65
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	1	1			64
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					49
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-	1	1			48
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					48
06	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)				//CONT.//	50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LA BLANCA FIELD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969	
01	3131	X	1705	-0-	-1426	-0-	1705	3		Y	-0-	1	1	67
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4360	3	7	9	Y	6	2	71
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3		Y	-0-			71
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4500	3	22	9	Y	20	15	76
05	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4650	3	2	9	Y	2	5	73
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4350	3		Y	-0-	4	1	69
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982	
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3		N	-0-	3	1	148
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	3335	3	7	9	N	6	4	150
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-			150
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3450	3	6	9	N	5	8	147
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	3	146
06	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	3335	3	1	9	N	1	3	144
LA BLANCA (FRIO 8090)					50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179									
LA BLANCA G.U.				WELL #:	45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA BLANCA (FRIO 11300)					50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A								
01	5239 X	4175	-0-	-1064	-0-	3964	3	211	9	Y	192	180	1			1796
02	4901 X	4050	-0-	-851	-0-	3828	3	222	9	Y	202	177	1			1821
03	4340 X	3743	-0-	-597	-0-	3611	3	132	9	Y	120					1941
04	3960 X	3094	-0-	-866	-0-	2850	3	244	9	Y	222	344	1			1819
05	4092 X	3175	-0-	-917	-0-	2945	3	230	9	Y	209	175	1			1853
06	3960 X	3003	-0-	-957	-0-	2850	3	153	9	Y	139	176	1			1816

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768								
01	775 N	705	-0-	-70 B	-10649	22	1	683	2	N	-0-					78
02	667 N	592	-0-	-75 B	-10649	592	2			N	-0-					78
03	837 N	365	-0-	-472 B	-10649	3	1	362	2	N	-0-	70	1			8
04	690 N	343	-0-	-347 B	-10649	43	1	300	2	N	-0-					8
05	620 N	464	-0-	-156 B	-10649	55	1	409	2	N	-0-					8
06	360 N	521	-0-	161 B	-10488	109	1	412	2	N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC REILLY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	50675 220 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786	
01	1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	28 1	887 2	N	-0-		27	
02	957 N	813	-0-	-144 B	-0-	813 2		N	-0-		27	
03	1178 N	820	-0-	-358 B	-0-	7 1	813 2	N	-0-		27	
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	125 1	871 2	N	-0-		27	
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	118 1	872 2	N	-0-		27	
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	267 1	1012 2	N	-0-		27	
LA COPITA (FRIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"			50700 116 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
		WELL #:	12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LA COPITA (FRIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"			50700 464 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
		WELL #:	8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.			50700 620 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	5	RRCID ->	174738	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	9082 - 9290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HOWELL, J.J.			WELL #:	6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8506 - 8938
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		96	
02	638 N	580	-0-	-58	-0-	580 2		Y	-0-		96	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		96	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		96	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-		96	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		96	
HOWELL, J.J.			WELL #:	7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8743 -	8836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7556 -	7870			
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MERIT ENERGY COMPANY		561136		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 7736 -	8154
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3								
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	Y	-0-	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	39	1	998	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	36	1	937	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	37	1	948	2	Y	-0-	-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 8064 -	9002
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	Y	193	186 0 39
						212	9					
02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	Y	167	156 0 50
						184	9					
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	190	1	4929	2	Y	203	203 0 50
						223	9					
*04	5100 X	5087	-0-	-13	-0-	183	1	4731	2	Y	157	167 0 40
						173	9					
*05	5270 X	4605	-0-	-665	-0-	168	1	4279	2	Y	144	144 0 40
						158	9					
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	188	1	4819	2	Y	159	151 0 48
						175	9					

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 7650 -	7870
01	5084 X	1529	-0-	-3555	-0-	54	1	1435	2	Y	36	37 0 7
						40	9					
02	2726 X	32	-0-	-2694	-0-	1	1	23	2	Y	7	12 0 2
						8	9					
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	2 0 -0-
*04	2820 X	66	-0-	-2754	-0-	2	1	60	2	Y	4	3 0 1
						4	9					
*05	2821 X	60	-0-	-2761	-0-	2	1	49	2	Y	8	7 0 2
						9	9					
06	1470 X	66	-0-	-1404	-0-	2	1	55	2	Y	8	8 0 2
						9	9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 047953		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 2	Y	-0-			-0-				
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	572 2	Y	-0-			-0-				
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	-0-	18 1	463 2	Y	-0-			-0-				
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1214 2	Y	-0-			-0-				
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	-0-	22 1	556 2	Y	-0-			-0-				
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1260 2	Y	-0-			-0-				
BARRERA, F. - STATE										WELL #: 1		RRCID -> 056420		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000	
01	3224 X	2832	-0-	-392	-0-	-0-	103 1	2722 2	Y	6	6 0		1				
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	3276 2	Y	6	5 0		2				
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	3669 2	Y	6	6 0		2				
*04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	3544 2	Y	4	5 0		1				
*05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	3119 2	Y	5	5 0		1				
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	3320 2	Y	6	5 0		2				
BENTSEN BROS. - STATE										WELL #: 4		RRCID -> 067228		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536	
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	-0-	72 1	1908 2	Y	-0-			-0-				
02	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	-0-	62 1	1648 2	Y	-0-			-0-				
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	-0-	62 1	1598 2	Y	-0-			-0-				
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	-0-	60 1	1539 2	Y	-0-			-0-				
05	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	-0-	62 1	1577 2	Y	-0-			-0-				
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1613 2	Y	-0-			-0-				
MARTINEZ-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237	
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	5904 2	Y	20	19 0		4				
02	6032 X	4585	-0-	-1447	-0-	-0-	167 1	4399 2	Y	17	16 0		5				
03	6448 X	4872	-0-	-1576	-0-	-0-	180 1	4669 2	Y	21	21 0		5				
*04	6240 X	6103	-0-	-137	-0-	-0-	227 1	5858 2	Y	16	17 0		4				
*05	6324 X	4552	-0-	-1772	-0-	-0-	171 1	4364 2	Y	15	15 0		4				
06	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1	6217 2	Y	17	16 0		5				

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784								
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	36	34	0			7
						40	9									
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	23	23	0			7
						25	9									
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	17	20	0			4
						19	9									
*04	330 N	112	-0-	-218	-0-	4	1	91	2	Y	15	15	0			4
						17	9									
*05	217 N	49	-0-	-168	-0-	2	1	43	2	Y	4	7	0			1
						4	9									
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	30	22	0			9
						33	9									

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574								
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	50	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	40	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	45	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	936	-0-	-242	-0-	35	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1320	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144								
01	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	111	1	2950	2	Y	-0-					-0-
02	3016 X	2729	-0-	-287	-0-	100	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	111	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	121	1	3121	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	118	1	3003	2	Y	-0-					-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	121	1	3115	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170								
01	4061 X	4048	-0-	-13	-0-	147	1	3901	2	Y	-0-					-0-
02	3799 X	3687	-0-	-112	-0-	135	1	3552	2	Y	-0-					-0-
03	4061 X	3559	-0-	-502	-0-	132	1	3427	2	Y	-0-					-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	148	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	137	1	3499	2	Y	-0-					-0-
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	156	1	4002	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 7742	- 8486		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	735	-0-	-40	-0-	23 1 100 9	612 2	Y	91	84 0	18
02	667 X	576	-0-	-91	-0-	18 1 81 9	477 2	Y	74	70 0	22
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	18 1 98 9	466 2	Y	89	89 0	22
*04	720 N	510	-0-	-210	-0-	16 1 78 9	416 2	Y	71	75 0	18
*05	620 N	547	-0-	-73	-0-	18 1 76 9	453 2	Y	69	68 0	19
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	16 1 80 9	415 2	Y	73	70 0	22

BENTSEN BROS. "B" RPW		WELL #:		10	RRCID -> 100061	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6658	- 6716		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE- STATE RPW		WELL #:		9	RRCID -> 100123	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7776	- 8180		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 123719	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 10176	PERF. 7840	- 7860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 133177	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 10011	PERF. 6656	- 6666		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 142542	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10183	PERF. 7998	- 8018		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	86 1	2293 2	Y	15	15 0	3
							17 9					
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83 1	2189 2	Y	14	13 0	4
							15 9					
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	86 1	2229 2	Y	17	17 0	4
							19 9					
*04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	89 1	2291 2	Y	13	14 0	3
							14 9					
*05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	84 1	2144 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	89 1	2281 2	Y	14	13 0	4
							15 9					

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052
01		7161 X	5742	-0-	-1419	-0-	208 1	5534 2	Y	-0-		-0-
02		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	251 1	6618 2	Y	-0-		-0-
03		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	275 1	7135 2	Y	-0-		-0-
04		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	267 1	6881 2	Y	-0-		-0-
05		7285 X	6596	-0-	-689	-0-	249 1	6347 2	Y	-0-		-0-
06		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	267 1	6857 2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	205 1	5446 2	Y	56	54 0	11
							62 9					
02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	179 1	4721 2	Y	48	45 0	14
							53 9					
03		4309 X	2378	-0-	-1931	-0-	86 1	2235 2	Y	52	53 0	13
							57 9					
*04		4170 X	2239	-0-	-1931	-0-	82 1	2111 2	Y	42	44 0	11
							46 9					
*05		4309 X	2219	-0-	-2090	-0-	82 1	2097 2	Y	36	37 0	10
							40 9					
06		4170 X	3538	-0-	-632	-0-	131 1	3356 2	Y	46	42 0	14
							51 9					

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 155703	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 10521	PERF. 7678	- 8466			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	381 1	10113 2	Y	71	69 0	14	
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	78 9	9572 2	Y	63	58 0	19	
03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	63 9	10164 2	Y	76	76 0	19	
*04	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	392 1	9727 2	Y	58	62 0	15	
*05	10106 X	9380	-0-	-726	-0-	84 9	8970 2	Y	53	53 0	15	
06	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	377 1	10082 2	Y	59	56 0	18	
						64 9						
						352 1						
						58 9						
						393 1						
						65 9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 156755	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6576	- 9000			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	Y	130	126 0	26	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	143 9	123 2	Y	130	117 0	39	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	95 2	Y	162	161 0	40	
*04	180 N	132	-0-	-48	-0-	143 9	51 2	Y	66	89 0	17	
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	Y	99	88 0	28	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	178 9	99 2	Y	112	106 0	34	
						8 1						
						73 9						
						15 1						
						109 9						
						16 1						
						123 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 173707	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 10218	PERF. 8366	- 8630			
01	806 X	409	-0-	-397	-0-	14 1	384 2	Y	10	9 0	2	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	11 9	474 2	Y	6	6 0	2	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	18 1	843 2	Y	9	9 0	2	
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 9	625 2	Y	7	7 0	2	
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2	Y	8	8 0	2	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	10 9	1186 2	Y	10	9 0	3	
						24 1						
						8 9						
						21 1						
						9 9						
						46 1						
						11 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID -> 176288	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 7974	- 8876			
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	90 1	2380 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	89 1	2337 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	100 1	2580 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98 1	2528 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	91 1	2325 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	102 1	2624 2	Y	-0-	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 7687 -	9070
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	65 1	1721 2	Y	16	16 0		3
						18 9						
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	113 1	2977 2	Y	20	17 0		6
						22 9						
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	158 1	4099 2	Y	27	26 0		7
						30 9						
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	164 1	4226 2	Y	20	22 0		5
						22 9						
*05	3317 X	2712	-0-	-605	-0-	102 1	2595 2	Y	14	15 0		4
						15 9						
06	4140 X	1606	-0-	-2534	-0-	60 1	1535 2	Y	10	11 0		3
						11 9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9038 -	9132
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8668 -	8766
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	50 1	1328 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1321	-0-	-42	-0-	48 1	1273 2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	51 1	1315 2	Y	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	50 1	1286 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	45 1	1150 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	48 1	1235 2	Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7062 -	7790
01	4216 X	3940	-0-	-276	-0-	143 1	3790 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
02	3944 X	3780	-0-	-164	-0-	138 1	3635 2	Y	6	5 0		2
						7 9						
03	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	134 1	3483 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
*04	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	138 1	3564 2	Y	4	5 0		1
						4 9						
*05	4061 X	3150	-0-	-911	-0-	119 1	3027 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
06	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	143 1	3664 2	Y	6	5 0		2
						7 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8936 -	9370
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	119 1	3157 2	Y		92	89 0		18
							101 9							
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	120 1	3177 2	Y		81	75 0		24
							89 9							
03		3348 X	3332	-0-	-16	-0-	120 1	3104 2	Y		98	98 0		24
							108 9							
*04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	120 1	3102 2	Y		76	81 0		19
							84 9							
*05		3348 X	3063	-0-	-285	-0-	113 1	2874 2	Y		69	69 0		19
							76 9							
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	122 1	3137 2	Y		77	73 0		23
							85 9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 208845		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253			
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144 1	3832 2	Y		55	53 0		11
							61 9							
02		3074 X	2761	-0-	-313	-0-	99 1	2609 2	Y		48	45 0		14
							53 9							
03		3286 X	2331	-0-	-955	-0-	84 1	2185 2	Y		56	56 0		14
							62 9							
*04		3900 X	2660	-0-	-1240	-0-	97 1	2512 2	Y		46	48 0		12
							51 9							
*05		4030 X	2530	-0-	-1500	-0-	94 1	2391 2	Y		41	41 0		12
							45 9							
06		3900 X	2780	-0-	-1120	-0-	102 1	2627 2	Y		46	44 0		14
							51 9							

SAGA		WELL #:		1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481			
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	452 2	32 9	Y		29			150
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	545 2	35 9	Y		32			182
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	428 2	22 9	Y		20			202
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y		-0-			202
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	576 2	80 9	Y		73	180 1		95
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	368 2	19 9	Y		17			112

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846			
01		899 N	666	-0-	-233	-0-	24 1	642 2	Y		-0-			-0-
02		754 N	382	-0-	-372	-0-	14 1	368 2	Y		-0-			-0-
03		806 N	312	-0-	-494	-0-	12 1	300 2	Y		-0-			-0-
04		630 N	371	-0-	-259	-0-	14 1	357 2	Y		-0-			-0-
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	12 1	317 2	Y		-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 2	Y		-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884			
01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	119 1	3159 2	Y		-0-			-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	108 1	2837 2	Y		-0-			-0-
03		2914 X	2621	-0-	-293	-0-	97 1	2524 2	Y		-0-			-0-
04		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	117 1	3017 2	Y		-0-			-0-
05		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	106 1	2707 2	Y		-0-			-0-
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	126 1	3225 2	Y		-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 6826 - 6836	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF. 6870 - 6880	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9752 - 10426	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2	N	-0-		-0-	

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9536 - 10308	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-		-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-		-0-	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-		-0-	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-		-0-	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-	

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 - 8091	
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	66	1	Y	9	8 0	2	
						10	9					
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	7	7 0	2	
						8	9					
03	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	57	1	Y	9	9 0	2	
						10	9					
*04	1770 N	1438	-0-	-332	-0-	53	1	Y	7	7 0	2	
						8	9					
*05	1891 N	1391	-0-	-500	-0-	52	1	Y	6	6 0	2	
						7	9					
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	7	7 0	2	
						8	9					

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	1493	-0-	-1855	-0-	50 1 103 9	1340 2	Y	94	91 0	19
02	2581 X	1933	-0-	-648	-0-	67 1 91 9	1775 2	Y	83	77 0	25
03	2759 X	1971	-0-	-788	-0-	69 1 111 9	1791 2	Y	101	101 0	25
*04	2670 X	1510	-0-	-1160	-0-	53 1 83 9	1374 2	Y	75	81 0	19
*05	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	84 1 78 9	2154 2	Y	71	70 0	20
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	77 1 86 9	1984 2	Y	78	74 0	24

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7460 - 8272

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	2900 N	27157	-0-	24257	24257	992 1	26165 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	32278	-0-	29178	53435	1199 1	31079 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	25617	-0-	22617	76052	943 1 366 9	24308 2	Y	333	249 0	84
*05	95041 X	18989	-0-	-76052	-0-	699 1 470 9	17820 2	Y	427	392 0	119
06	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	559 1 516 9	14355 2	Y	469	446 0	142

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	149 1 29 9	3966 2	Y	26	25 0	5
02	4118 X	3994	-0-	-124	-0-	145 1 25 9	3824 2	Y	23	21 0	7
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	163 1 31 9	4227 2	Y	28	28 0	7
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	161 1 23 9	4146 2	Y	21	23 0	5
*05	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	138 1 21 9	3518 2	Y	19	19 0	5
06	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	149 1 25 9	3814 2	Y	23	21 0	7

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-		-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074	2	Y	-0-		-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472	
01	6851 X	6476	-0-	-375	-0-	227	1	6037	2	Y	193	186 0	39
						212	9						
02	6409 X	5970	-0-	-439	-0-	211	1	5575	2	Y	167	156 0	50
						184	9						
03	6789 X	6234	-0-	-555	-0-	223	1	5788	2	Y	203	203 0	50
						223	9						
*04	6450 X	5756	-0-	-694	-0-	208	1	5375	2	Y	157	167 0	40
						173	9						
*05	6479 X	5356	-0-	-1123	-0-	196	1	5002	2	Y	144	144 0	40
						158	9						
06	6270 X	5370	-0-	-900	-0-	195	1	5000	2	Y	159	151 0	48
						175	9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174	
01	13857 X	12550	-0-	-1307	-0-	456	1	12094	2	Y	-0-		-0-
02	12963 X	12577	-0-	-386	-0-	459	1	12118	2	Y	-0-		-0-
03	13485 X	13160	-0-	-325	-0-	489	1	12671	2	Y	-0-		-0-
04	13050 X	12793	-0-	-257	-0-	478	1	12315	2	Y	-0-		-0-
05	13454 X	11708	-0-	-1746	-0-	442	1	11266	2	Y	-0-		-0-
06	13020 X	12916	-0-	-104	-0-	484	1	12432	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	2	Y	-0-		-0-
02	551 N	385	-0-	-166	-0-	14	1	371	2	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	12	1	322	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	13	1	338	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	12	1	317	2	Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411			RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644	
HIDALGO-WILLACY		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016													

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9710 - 10030				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9433 - 10600				
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	3	34	9	Y	31	47	1		35
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	93	3	15	9	Y	14				49
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	44	3	30	9	Y	27	56	1		20
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	18	3	23	9	Y	21				41
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	66	3	25	9	Y	23	48	1		16
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	9	Y	14				30

BRANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9542 - 9682				
01		2604 X	2138	-0-	-466	-0-	425	1	1700	3	Y	12	25	1		9
							13	9								
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	428	1	1546	3	Y	10				19
							11	9								
03		2108 N	1925	-0-	-183	-0-	445	1	1460	3	Y	18	22	1		15
							20	9								
04		2070 N	1902	-0-	-168	-0-	482	1	1411	3	Y	8	17	1		6
							9	9								
05		2108 N	1937	-0-	-171	-0-	442	1	1487	3	Y	7				13
							8	9								
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	499	1	1578	3	Y	8	5	1		16
							9	9								

DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8096 - 10200				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1				WELL #:	3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9000 - 9198				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	17	28	10
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	187	1	2096	3	Y	20		30
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	177	1	1914	3	Y	29	35	24
04	2130 X	39	-0-	-2091	-0-	4	1	28	3	Y	6	22	8
05	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	225	1	1928	3	Y	13		21
06	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	201	1	1592	3	Y	14	9	26

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	9	18	7
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	3	Y	8		15
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1079	3	Y	12	16	11
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	188	1	1456	3	Y	6	13	4
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	3	Y	6		10
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	119	1	940	3	Y	6	4	12

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837	
01	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	269	1	3982	3	Y	63	120	45
02	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	349	1	3911	3	Y	53		98
03	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	370	1	4002	3	Y	91	112	77
04	4500 X	3818	-0-	-682	-0-	431	1	3341	3	Y	42	88	31
05	4650 X	3121	-0-	-1529	-0-	322	1	2760	3	Y	35		66
06	4470 X	3456	-0-	-1014	-0-	382	1	3029	3	Y	41	27	80

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU MONTHLY	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			43
02	1595 N	1580	-0-	-15	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			43
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			43
04	1950 N	1515	-0-	-435	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			43
05	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			43
06	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

01	930 N	796	-0-	-134	-0-	-0-	719 3	77 9	N	70			174
02	1131 N	992	-0-	-139	-0-	-0-	911 3	81 9	N	74	184 1		64
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	-0-	960 3		N	-0-			64
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 3	75 9	N	68			132
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3	112 9	N	102	184 1		50
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 3	114 9	N	104			154

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

01	T. A.	50	-0-	50	50		1 1	15 3	Y	31	19 1		12
							34 9						
02	T. A.	99	-0-	99	149		3 1	30 3	Y	60	34 1		38
							66 9						
03	T. A.	31	-0-	31	180		2 3	29 9	Y	26	54 1		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	180				Y	17	5 1		22
05	T. A.	25	-0-	25	205		4 3	21 9	Y	19	24 1		17
06	205 X	-0-	-0-	-205	-0-				Y	-0-	16 1		1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175										
HEARD				WELL #: 2		RRCID -> 202189		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9114 - 9593		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #: 6		RRCID -> 206628		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10612		PERF. 9993 - 10300		
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	Y	-0-		-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-		-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	20	1	217	3	Y	-0-		-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	27	1	207	3	Y	-0-		-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	29	1	252	3	Y	-0-		-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	-0-		-0-

HEARD				WELL #: 3		RRCID -> 207519		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9498 - 9760		
01	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	28	4	3		Y	-0-		-0-
02	54	N	26	-0-	-28	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		-0-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #: 10		RRCID -> 207916		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 9036 - 9350		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #: 7		RRCID -> 208762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9482 - 9773		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #: 8		RRCID -> 218682		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9490 - 10332		
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-		-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-		-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-		-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-		-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	Y	-0-		-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	Y	-0-		-0-

BRANNAN				WELL #: 6		RRCID -> 218794		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9391 - 10065		
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-		-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-		-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-		-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
BRANNAN		WELL #: 5			RRCID -> 218967		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	43 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58 1	651 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	60 1	652 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	70 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	67 1	570 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	78 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 9			RRCID -> 222801		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 10			RRCID -> 222934		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 12			RRCID -> 233140		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	14 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	155	-0-	-175	-0-	16 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 13			RRCID -> 235318		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360			
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99 1	1467 3	Y	13	11 1			7
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	14 9	1733 3	Y	18	12 1			13
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	20 9	1669 3	Y	21	29 1			5
04	1530 X	739	-0-	-791	-0-	154 9	644 3	Y	11	3 1			13
05	2046 X	573	-0-	-1473	-0-	23 9	504 3	Y	9	13 1			9
06	1980 X	787	-0-	-1193	-0-	83 9	690 3	Y	9	17 1			1
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 14			RRCID -> 238139		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195			
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	19 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175															
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11		RRCID ->		238481		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9458 - 9940					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-	-	74	1	1415	3	Y	59	51	1			34
									65	9									
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	-	-	67	1	771	3	Y	59	44	1			49
									65	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-	-	85	1	959	3	Y	63	94	1			18
									69	9									
04	1500	N	951	-0-	-549	-0-	-	-	94	1	801	3	Y	51	13	1			56
									56	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-	-	83	1	902	3	Y	55	66	1			45
									61	9									
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	-	-	77	1	654	3	Y	59	96	1			8
									65	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17		RRCID ->		241093		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 9404 - 9869					
01	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	-	-	87	1	1664	3	Y	19	17	1			11
									21	9									
02	1508	N	1447	-0-	-61	-0-	-	-	114	1	1311	3	Y	20	15	1			16
									22	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-	-	128	1	1440	3	Y	21	31	1			6
									23	9									
04	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	-	-	156	1	1330	3	Y	17	4	1			19
									19	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-	-	133	1	1438	3	Y	18	22	1			15
									20	9									
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-	-	170	1	1440	3	Y	20	32	1			3
									22	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18		RRCID ->		245379		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9360 - 9714					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19		RRCID ->		253728		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9396 - 9536					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		7		RRCID ->		254191		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8375 - 8422					
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-	-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	-	-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-	-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	-	-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	-	-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	-	-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9342 - 9686	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	120 1	98	85 1		56	
						108 9					
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	172 1	99	74 1		81	
						109 9					
03	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	163 1	104	156 1		29	
						114 9					
04	2430 N	2060	-0-	-370	-0-	206 1	85	21 1		93	
						94 9					
05	2418 N	2082	-0-	-336	-0-	167 1	92	110 1		75	
						101 9					
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	224 1	98	160 1		13	
						108 9					
HEARD		WELL #: 12		RRCID -> 256318		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9115 - 9393	
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1604 3	73	135 1		101	
						80 9					
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1553 3	23			124	
						25 9					
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1688 3	45	124 1		45	
						50 9					
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1680 3	21			66	
						23 9					
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1641 3	39	79 1		26	
						43 9					
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1688 3	22			48	
						24 9					
BRANNAN		WELL #: 11		RRCID -> 258071		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9636 - 9755	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HEARD		WELL #: 18		RRCID -> 258166		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9590 - 9608	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 27		RRCID -> 258370		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 9538		PERF. 9356 - 9428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HEARD		WELL #: 4		RRCID -> 258514		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9904 - 10135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LA COYOTA (QUEEN CITY)			50705 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650											
GARCIA HEIRS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	49 1	14126 2	N	N	95			145	
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	105 9	13377 2	N	N	79			224	
03	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	47 1	13911 2	N	N	104	191 1		137	
04	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	87 9	14078 2	N	N	87			224	
05	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	49 1	15448 2	N	N	102	189 1		137	
06	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	114 9	14273 2	N	N	92			229	

GARCIA HEIRS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	5363 X	2166	-0-	-3197	-0-	7 1	2137 2	N	N	20			142
02	4843 X	1929	-0-	-2914	-0-	22 9	1887 2	N	N	32			174
03	3193 X	3012	-0-	-181	-0-	7 1	2917 2	N	N	77	188 1		63
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	35 9	3283 2	N	N	49			112
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	10 1	2880 2	N	N	18			130
06	2100 X	1964	-0-	-136	-0-	85 9	1951 2	N	N	5			135

LA CRUZ (ESCONDIDO)			50709 300 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
BENAVIDES-CNR			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES-CNR			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)			50715 505 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC			195797											
MANGEL A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			62	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			62	

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A				WELL #:	RRCID	->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 8562 - 8581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	RRCID	->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558 - 6598
01	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3401 3	19 9	N		17		155
02	3161 #	2737	-0-	-424	-0-	2720 3	17 9	N		15		170
03	3627 #	2927	-0-	-700	-0-	2924 3	3 9	N		3		173
04	3510 #	2965	-0-	-545	-0-	2965 3		N		-0-		173
*05	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-			N		6	39 1	140
06	3300 #	2080	-0-	-1220	-0-	2037 3	43 9	N		39	118 1	61

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744 039 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
JORDAN				WELL #:	RRCID	->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6832 - 6840
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	RRCID	->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7498 - 7504
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHERN				WELL #:	RRCID	->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	RRCID	->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6997 - 7013
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
J POSEY OPERATING LLC		427904												
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247				
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			12
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8198 - 8216				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMO) //CONT./ 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT./ 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

01	9733 X	4768	-0-	-4965	-0-	4742	3	26	9	Y	24					92
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4414	3	26	9	Y	24					116
03	4960 X	4708	-0-	-252	-0-	4702	3	6	9	Y	5					121
04	4800 X	3889	-0-	-911	-0-	3889	3			Y	-0-					121
*05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	13	80	1			54
06	DLQ G-10	7183	-0-	7183	7183	7042	3	141	9	Y	128	69	1			113

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

01	13604 X	6625	-0-	-6979	-0-	6588	3	37	9	Y	34					268
02	6438 X	4469	-0-	-1969	-0-	4441	3	28	9	Y	25					293
03	6975 X	4547	-0-	-2428	-0-	4541	3	6	9	Y	5					298
04	6750 X	4301	-0-	-2449	-0-	4301	3			Y	-0-					298
*05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	11	66	1			243
06	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2835	3	61	9	Y	55					298

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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133	

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024												

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC				427904								
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
KLUMPP-BARRERA				WELL #:	1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3	208	9	N	189			189
*05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8			197
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			197

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					CNTY: BROOKS						
MYRICK				WELL #:	2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7956 - 7964		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*04	T. A.	425	-0-	425	425	425	425	3			Y	-0-	15	7	87
*05	T. A.	919	-0-	919	1344	919	919	3			Y	-0-			87
*06	T. A.	68	-0-	68	1412	68	68	3			Y	-0-			87

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
SEELIGSON, A. A.				WELL #:	4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250
01	2037	N	2037	-0-	-0-	1982	2	55	9	N	93
02	1980	N	1980	-0-	-0-	1934	2	46	9	N	135
03	2078	N	2078	-0-	-0-	1921	2	157	9	N	100
04	1728	N	1728	-0-	-0-	1655	2	73	9	N	166
05	1789	N	1789	-0-	-0-	1702	2	87	9	N	72
06	1769	N	1769	-0-	-0-	1702	2	67	9	N	133

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510
01	4154	X	3441	-0-	-713	109	1	3332	2	N	76
02	3886	X	2673	-0-	-1213	2673	2			N	76
03	4092	X	3813	-0-	-279	35	1	3761	2	N	91
						17	9				
04	4142	X	4142	-0-	-0-	520	1	3607	2	N	105
						15	9				
05	4092	X	3666	-0-	-426	437	1	3221	2	N	54
						8	9				
06	4056	X	4056	-0-	-0-	830	1	3149	2	N	124
						77	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482
01	1550	N	1415	-0-	-135	45	1	1370	2	N	43
02	1392	N	1187	-0-	-205	1187	2			N	43
03	1550	N	588	-0-	-962	5	1	583	2	N	43
04	1380	N	588	-0-	-792	5	1	583	2	N	43
05	1271	N	562	-0-	-709	67	1	495	2	N	43
06	758	N	758	-0-	-0-	158	1	600	2	N	43

BLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368
01	2046	X	1827	-0-	-219	58	1	1769	2	N	38
02	1624	N	1307	-0-	-317	1307	2			N	38
03	2438	N	2438	-0-	-0-	22	1	2416	2	N	38
04	2984	N	2984	-0-	-0-	376	1	2608	2	N	38
05	3100	N	3539	-0-	439	423	1	3116	2	N	38
06	3000	N	3713	-0-	713	1152	1	2939	2	N	38

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: STARR						
GARCIA HEIRS GAS UNIT				1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT				1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970			
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	398	1	518	3	N	-0-			123
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	370	1	561	3	N	-0-			123
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	3	N	-0-			123
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	370	1	395	3	N	40	143	1	20
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	381	1	417	3	N	-0-			20
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	383	1	494	3	N	-0-			20

GARCIA HEIRS GAS UNIT				3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970			
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	92	1	120	3	N	2			31
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	95	1	145	3	N	2			33
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	95	1	124	3	N	1			34
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	118	1	126	3	N	-0-			34
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	109	1	119	3	N	2			36
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	N	7			43

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
JILPETCO, INC.				432469											
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
01	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	420	1	605	3	N	-0-	48
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	433	1	614	3	N	-0-	48
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	461	1	687	3	N	-0-	48
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	419	1	659	3	N	-0-	48
05	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	495	1	520	3	N	59	107
						65	9					
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	455	1	626	3	N	6	97 1 16
						7	9					

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060												
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	N	-0-	18
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	29	1	494	2	N	-0-	18
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	38	1	563	2	N	-0-	18
04	810 N	562	-0-	-248	-0-	37	1	525	2	N	-0-	18
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	N	-0-	18
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	30	1	423	2	N	3	21
						3	9					

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710												
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657										
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826				
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740				
01	14B DENY		70	-0-	70	122	70	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY		48	-0-	48	170	48	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	170			Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498				
01	1643 X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2	Y	-0-				-0-
02	1537 X	1365	-0-	-172	-0-	1365	2	Y	-0-				-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-				-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	Y	-0-				-0-
05	1457 X	1260	-0-	-197	-0-	1260	2	Y	-0-				-0-
06	1410 X	1008	-0-	-402	-0-	1008	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #: 9		RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #: 10		RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #: 12		RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292				
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-				-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-				-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-				-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	569	-0-	-241	-0-	569	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-		-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234												
01	2480 X	2073	-0-	-407	-0-	2073	2		Y	-0-		-0-
02	2320 X	1930	-0-	-390	-0-	1930	2		Y	-0-		-0-
03	2263 X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2		Y	-0-		-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-		-0-
05	2077 N	1305	-0-	-772	-0-	1305	2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384												
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-		-0-
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2		Y	-0-		-0-
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		Y	-0-		-0-
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
02	T. A.	600	-0-	600	600	600	2		Y	-0-		24
03	T. A.	8	-0-	8	608	8	2		Y	-0-		24
04	T. A.	379	-0-	379	987	379	2		Y	-0-		24
*05	T. A.	5	-0-	5	992	5	2		Y	-0-		24
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	992				Y	NO RPT		24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-		-0-
06	T. A.	45	-0-	45	89	45	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H.L.		WELL #:		3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8656 - 8798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 - 8762	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 9411	
01	T. A.	3395	-0-	3395	11231	3395 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	2943	-0-	2943	14174	2943 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	2917	-0-	2917	17091	2917 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	2547	-0-	2547	19638	2547 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2218	-0-	2218	21856	2218 2		Y	-0-			-0-
*06	23566 X	1710	-0-	-21856	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			48
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2		N	-0-			48
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-			48
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			48
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			48
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			10
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332 2		Y	-0-			10
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	332			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	332			Y	-0-			10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				50
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				50
04	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-				50
*05	DLQ G-10	39	-0-	39	417	39	2			Y	-0-				50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-				50

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-				3
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-				3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-				-0-
*05	T. A.	7	-0-	7	56	7	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883				
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				123
02	174 N	71	-0-	-103	-0-	71	2			N	-0-				123
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-				123
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-				123
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				123
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				123

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				39
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				39
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				39
*05	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-				39
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979				
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-	-0-				
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-	-0-				
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-	-0-				
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-	-0-				
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-	-0-				
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-	-0-				

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760				
01	14B2 EXT	78	-0-	78	950	78	2		Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	6	-0-	6	956	6	2		Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	956				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	567	-0-	567	1523	567	2		Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	653	-0-	653	2176	653	2		Y	-0-	-0-				
06	2727 X	551	-0-	-2176	-0-	551	2		Y	-0-	-0-				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-				
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-	-0-				
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-	-0-				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614				
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-	-0-				
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-	-0-				
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-	-0-				
04	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2		Y	-0-	-0-				
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		Y	-0-	-0-				
06	900 N	551	-0-	-349	-0-	551	2		Y	-0-	-0-				

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748				
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		Y	-0-	-0-				
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-	-0-				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-				
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-	-0-				
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-				
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-	-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	2			-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2			-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			-0-	-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2			-0-	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			-0-	-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-		10	2			-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			-0-	-0-
05	10 N	6	-0-	-4	-0-		6	2			-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940 PERF. 7562 - 8293
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		200	1	5091	3	Y	12
							13	9				112
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		189	1	4785	3	Y	22
							24	9				134
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-		210	1	5110	3	Y	13
							14	9				147
04	5130 X	4916	-0-	-214	-0-		210	1	4698	3	Y	7
							8	9				154
05	5332 X	5030	-0-	-302	-0-		228	1	4791	3	Y	10
							11	9				164
06	5160 X	4211	-0-	-949	-0-		191	1	4020	3	Y	-0-
										153	1	11

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		60	1	1525	3	Y	-0-
02	1479 N	1372	-0-	-107	-0-		52	1	1320	3	Y	-0-
03	1581 N	1417	-0-	-164	-0-		56	1	1361	3	Y	-0-
04	1530 N	839	-0-	-691	-0-		33	1	806	3	Y	-0-
05	1457 N	384	-0-	-1073	-0-		17	1	367	3	Y	-0-
06	1380 N	979	-0-	-401	-0-		45	1	934	3	Y	-0-

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848
01	1426 N	1	-0-	-1425	-0-		1	3			N	-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-						N	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7721 - 7779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	125 1	434 3	N	-0-			73
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	100 1	519 3	N	-0-			73
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	95 1	499 3	N	-0-			73
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	109 1	522 3	N	-0-			73
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	141 1	520 3	N	-0-			73
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	138 1	494 3	N	-0-			73

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7373 - 7453	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	88 1	305 3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	65 1	341 3	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	66 1	346 3	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	75 1	360 3	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	99 1	366 3	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	98 1	352 3	N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8114 - 8140	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22												

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7276 - 7312	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22												

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7316 - 7354	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-
02	1247 N	1115	-0-	-132	-0-	57	1	1058	2	N	-0-
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	66	1	1152	2	N	-0-
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	63	1	1085	2	N	-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	N	-0-
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	52	1	989	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
01	3479 X	3212	-0-	-267	-0-	170	1	3042	2	N	-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	147	1	2729	2	N	-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	155	1	2718	2	N	-0-
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	145	1	2493	2	N	-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	156	1	2785	2	N	-0-
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	132	1	2519	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672		
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	5	1	81	2	N	-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	6	1	109	2	N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A		
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	25	1	451	2	N	-0-
02	580 N	537	-0-	-43	-0-	27	1	510	2	N	-0-
03	992 N	606	-0-	-386	-0-	33	1	573	2	N	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	N	-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	29	1	548	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	N	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	N	-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	89	1	1553	2	N	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	2	N	-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	N	-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
01	2013 X	284	-0-	-1729	-0-	15	1	269	2	N	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	N	-0-
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	169	1	3019	2	N	-0-	1
02	3277 X	3235	-0-	-42	-0-	165	1	3070	2	N	-0-	1
03	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	179	1	3137	2	N	-0-	1
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	171	1	2945	2	N	-0-	1
05	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	180	1	3226	2	N	-0-	1
06	3360 X	3351	-0-	-9	-0-	167	1	3183	2	N	1	-0-
						1	9					

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	37	1	661	2	N	-0-	-0-
02	783 N	640	-0-	-143	-0-	33	1	607	2	N	-0-	-0-
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	38	1	668	2	N	-0-	-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	36	1	628	2	N	-0-	-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	34	1	613	2	N	-0-	-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	34	1	641	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	N	-0-	-0-
03	496 N	331	-0-	-165	-0-	18	1	313	2	N	-0-	-0-
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	16	1	278	2	N	-0-	-0-
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	14	1	250	2	N	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	14	1	262	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-	-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-	-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	132	1	2318	2	N	-0-	-0-
04	2490 N	2230	-0-	-260	-0-	122	1	2108	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	116	1	2079	2	N	-0-	-0-
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-		66	1	1183	2	N	-0-		-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		73	1	1362	2	N	-0-		-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		81	1	1428	2	N	-0-		-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		76	1	1312	2	N	-0-		-0-
05	1519	N	1401	-0-	-118	-0-		74	1	1327	2	N	-0-		-0-
06	1470	N	1358	-0-	-112	-0-		68	1	1290	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623					
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		111	1	1989	2	N	-0-		-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		103	1	1920	2	N	-0-		-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		118	1	2068	2	N	-0-		-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		114	1	1969	2	N	-0-		-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		115	1	2056	2	N	-0-		-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		105	1	1998	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768					
01	4743	X	4002	-0-	-741	-0-		212	1	3790	2	N	-0-		-0-
02	4321	X	3717	-0-	-604	-0-		190	1	3527	2	N	-0-		-0-
03	4619	X	4182	-0-	-437	-0-		226	1	3956	2	N	-0-		-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		222	1	3827	2	N	-0-		-0-
05	4092	X	3887	-0-	-205	-0-		206	1	3681	2	N	-0-		-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		215	1	4099	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085					
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-		24	1	422	2	N	-0-		-0-
02	464	N	390	-0-	-74	-0-		20	1	370	2	N	-0-		-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-		25	1	443	2	N	-0-		-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-		23	1	397	2	N	-0-		-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-		24	1	418	2	N	-0-		-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		23	1	440	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360					
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		75	1	1336	2	N	-0-		-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		68	1	1259	2	N	-0-		-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		76	1	1329	2	N	-0-		-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		75	1	1288	2	N	-0-		-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		74	1	1330	2	N	-0-		-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		68	1	1290	2	N	-0-		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325					
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		96	1	1713	2	N	-0-		-0-
02	1798	N	1456	-0-	-342	-0-		74	1	1382	2	N	-0-		-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-		80	1	1411	2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-		93	1	1602	2	N	-0-		-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		99	1	1763	2	N	-0-		-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		76	1	1446	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	137	1	2452	2	N	-0-				172
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	N	-0-				172
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	45				217
04	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	50	9								
05	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	136	1	2343	2	N	10				227
06	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	11	9								
						131	1	2347	2	N	65	205	1		87
						72	9								
						125	1	2382	2	N	-0-				87

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496						
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-				-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-				-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272						
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	2	N	-0-				-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	10	1	190	2	N	-0-				-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	N	-0-				-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-				-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153						
01	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	283	1	5053	2	N	-0-				-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	247	1	4583	2	N	-0-				-0-
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	273	1	4794	2	N	-0-				-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	263	1	4540	2	N	-0-				-0-
05	4929 X	4883	-0-	-46	-0-	258	1	4625	2	N	-0-				-0-
06	4770 X	4752	-0-	-18	-0-	237	1	4515	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323						
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-				-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-				-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-				-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-				-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031						
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-				-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-				-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-				-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326						
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-				-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	103	1	1917	2	N	-0-				-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-				-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-				-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	N	-0-				-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052						
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-				-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-				-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006						
01	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	195	1	3489	2	N	-0-				1
02	3538 X	3470	-0-	-68	-0-	177	1	3293	2	N	-0-				1
03	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	197	1	3448	2	N	-0-				1
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	187	1	3223	2	N	-0-				1
05	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	185	1	3307	2	N	-0-				1
06	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	162	1	3079	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956						
01	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	107	1	1911	2	N	-0-				-0-
02	1943 N	1917	-0-	-26	-0-	98	1	1819	2	N	-0-				-0-
03	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	112	1	1963	2	N	-0-				-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	110	1	1897	2	N	-0-				-0-
05	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	108	1	1932	2	N	-0-				-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-				-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-				-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-				-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-				-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876						
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	94	1	1676	2	N	-0-				-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	N	-0-				-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	97	1	1706	2	N	-0-				-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	98	1	1693	2	N	-0-				-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	95	1	1701	2	N	-0-				-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992						
01	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	105	1	1872	2	N	-0-				-0-
02	1943 N	1546	-0-	-397	-0-	79	1	1467	2	N	-0-				-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	N	-0-				-0-
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	104	1	1792	2	N	-0-				-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	N	-0-				-0-
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	97	1	1838	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960						
01	7068 X	6319	-0-	-749	-0-	335	1	5984	2	N	-0-				-0-
02	6612 X	5739	-0-	-873	-0-	293	1	5446	2	N	-0-				-0-
03	6820 X	6111	-0-	-709	-0-	330	1	5781	2	N	-0-				-0-
04	6540 X	5893	-0-	-647	-0-	323	1	5570	2	N	-0-				-0-
05	6665 X	5215	-0-	-1450	-0-	276	1	4939	2	N	-0-				-0-
06	6120 X	4950	-0-	-1170	-0-	247	1	4703	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250						
01	3627 X	3200	-0-	-427	-0-	170	1	3030	2	N	-0-				-0-
02	3306 X	2932	-0-	-374	-0-	150	1	2782	2	N	-0-				-0-
03	3534 X	3099	-0-	-435	-0-	167	1	2932	2	N	-0-				-0-
04	3300 X	2866	-0-	-434	-0-	157	1	2709	2	N	-0-				-0-
05	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	162	1	2907	2	N	-0-				-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	183	1	3491	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981						
01	620 N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-				-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	N	-0-				-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-				-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-				-0-
06	810 N	624	-0-	-186	-0-	31	1	593	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	57 1	1022 2	N	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 2	N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55 1	971 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51 1	887 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	955	-0-	-130	-0-	51 1	904 2	N	-0-			-0-
06	990 N	743	-0-	-247	-0-	37 1	706 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025				
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	81 1	1439 2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1414	-0-	-36	-0-	72 1	1342 2	N	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	85 1	1499 2	N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81 1	1400 2	N	-0-			-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	92 1	1655 2	N	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	91 1	1738 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018				
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50 1	902 2	N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	45 1	828 2	N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	48 1	842 2	N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51 1	877 2	N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	52 1	930 2	N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48 1	920 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	25 1	422 2	N	-0-			-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	23 1	410 2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052				
01	4960 X	4654	-0-	-306	-0-	247 1	4407 2	N	-0-			-0-
02	4640 X	4426	-0-	-214	-0-	226 1	4200 2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4575	-0-	-385	-0-	247 1	4328 2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4261	-0-	-449	-0-	234 1	4027 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4518	-0-	-349	-0-	239 1	4279 2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4442	-0-	-148	-0-	222 1	4220 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037			
01	6138 X	5878	-0-	-260	-0-	312	1	5566	2	N	-0-	
02	5626 X	5278	-0-	-348	-0-	270	1	5008	2	N	-0-	
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	324	1	5686	2	N	-0-	
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	331	1	5710	2	N	-0-	
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	328	1	5869	2	N	-0-	
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	307	1	5848	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820			
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	N	-0-	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1236	2	N	-0-	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	N	-0-	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874			
01	6262 X	5840	-0-	-422	-0-	310	1	5530	2	N	-0-	
02	5858 X	5405	-0-	-453	-0-	276	1	5129	2	N	-0-	
03	6169 X	5418	-0-	-751	-0-	292	1	5126	2	N	-0-	
04	5940 X	5215	-0-	-725	-0-	286	1	4929	2	N	-0-	
05	6045 X	5302	-0-	-743	-0-	281	1	5021	2	N	-0-	
06	5640 X	5187	-0-	-453	-0-	259	1	4928	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860			
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	50	1	897	2	N	-0-	
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	44	1	823	2	N	-0-	
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	44	1	777	2	N	-0-	
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	49	1	851	2	N	-0-	
05	930 N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	2	N	-0-	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048						
01	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	168	1	2994	2	N	-0-				-0-
02	3045 X	2930	-0-	-115	-0-	150	1	2780	2	N	-0-				-0-
03	3131 X	3004	-0-	-127	-0-	162	1	2842	2	N	-0-				-0-
04	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	164	1	2830	2	N	-0-				-0-
05	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	161	1	2886	2	N	-0-				-0-
06	3060 X	2591	-0-	-469	-0-	129	1	2462	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952						
01	3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	128	1	2284	2	N	-0-				1
02	3625 X	3054	-0-	-571	-0-	156	1	2898	2	N	-0-				1
03	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	187	1	3278	2	N	-0-				1
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3648	2	N	-0-				1
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	213	1	3811	2	N	-0-				1
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3811	2	N	1				-0-

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750						
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	257	1	4598	2	N	-0-				1
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	233	1	4330	2	N	8				9
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	264	1	4624	2	N	-0-				9
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	255	1	4392	2	N	-0-				9
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	248	1	4444	2	N	-0-				9
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	232	1	4406	2	N	1				8

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390			
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-	-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	N	-0-	-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	85	1	1463	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	79	1	1416	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	62	1	1175	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546			
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	323	1	5767	2	N	-0-	2
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	291	1	5392	2	N	-0-	2
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	357	1	6267	2	N	-0-	2
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	405	1	6974	2	N	-0-	2
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	388	1	6948	2	N	-0-	2
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	367	1	6978	2	N	1	-0-

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	57	1	1020	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	1007	-0-	-37	-0-	52	1	955	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	55	1	954	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	56	1	1002	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	49	1	935	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121			
01	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	161	1	2875	2	N	-0-	-0-
02	3074 X	2870	-0-	-204	-0-	147	1	2723	2	N	-0-	-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	171	1	2992	2	N	-0-	-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	164	1	2834	2	N	-0-	-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	165	1	2955	2	N	-0-	-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	155	1	2944	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760			
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	N	-0-	-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	117	1	2163	2	N	-0-	-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	128	1	2247	2	N	-0-	-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	N	-0-	-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	N	-0-	-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	45 1	3705 2	N	-0-
02	3857 X	3579	-0-	-278	-0-	199 1	3380 2	N	-0-
03	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	246 1	3617 2	N	-0-
04	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	244 1	3488 2	N	-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	260 1	3684 2	N	-0-
06	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	242 1	3412 2	N	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210	
01	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	129 1	2299 2	N	-0-
02	2581 X	2458	-0-	-123	-0-	126 1	2332 2	N	-0-
03	2759 X	2498	-0-	-261	-0-	135 1	2363 2	N	-0-
04	2580 X	1877	-0-	-703	-0-	103 1	1774 2	N	-0-
05	2635 X	2196	-0-	-439	-0-	116 1	2080 2	N	-0-
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	128 1	2426 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722	
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	116 1	2069 2	N	-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103 1	1918 2	N	-0-
03	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	116 1	2032 2	N	-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	117 1	2011 2	N	-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	117 1	2100 2	N	-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	109 1	2068 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	188 1	3360 2	3360 2	N	-0-			-0-
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	166 1	3083 2	3083 2	N	-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	192 1	3362 2	3362 2	N	-0-			-0-
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	191 1	3298 2	3298 2	N	-0-			-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	181 1	3244 2	3244 2	N	-0-			-0-
06		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	175 1	3331 2	3331 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1110 2	1110 2	N	-0-			-0-
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58 1	1082 2	1082 2	N	-0-			-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69 1	1213 2	1213 2	N	-0-			-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	67 1	1149 2	1149 2	N	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66 1	1176 2	1176 2	N	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62 1	1171 2	1171 2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	288 1	5140 2	5140 2	N	-0-			-0-
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	262 1	4870 2	4870 2	N	-0-			-0-
03		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	304 1	5335 2	5335 2	N	-0-			-0-
04		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	298 1	5128 2	5128 2	N	-0-			-0-
05		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	300 1	5377 2	5377 2	N	-0-			-0-
06		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	282 1	5370 2	5370 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

01		3348 X	3124	-0-	-224	-0-	166 1	2958 2	2958 2	N	-0-			-0-
02		3132 X	2840	-0-	-292	-0-	145 1	2695 2	2695 2	N	-0-			-0-
03		3348 X	2881	-0-	-467	-0-	155 1	2726 2	2726 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2896	-0-	-254	-0-	159 1	2737 2	2737 2	N	-0-			-0-
05		3255 X	2991	-0-	-264	-0-	158 1	2833 2	2833 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2701	-0-	-329	-0-	135 1	2566 2	2566 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

01		3317 X	3086	-0-	-231	-0-	164 1	2922 2	2922 2	N	-0-			1
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	159 1	2949 2	2949 2	N	-0-			1
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	177 1	3100 2	3100 2	N	-0-			1
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	175 1	3022 2	3022 2	N	-0-			1
05		3317 X	3038	-0-	-279	-0-	161 1	2877 2	2877 2	N	-0-			1
06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	167 1	3173 2	3173 2	N	1			-0-
							1	9						

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4127	-0-	-833	-0-	219	1	3908	2	N	-0-			-0-
02	4640 X	3757	-0-	-883	-0-	192	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	3841	-0-	-1088	-0-	207	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3685	-0-	-875	-0-	202	1	3483	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	3758	-0-	-799	-0-	199	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	191	1	3636	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

01	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	244	1	4355	2	N	-0-			1
02	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	222	1	4121	2	N	-0-			1
03	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	249	1	4367	2	N	-0-			1
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	N	-0-			1
05	4712 X	4683	-0-	-29	-0-	248	1	4435	2	N	-0-			1
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	235	1	4468	2	N	1			-0-
						1	9							

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

01	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	218	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4002 X	3907	-0-	-95	-0-	200	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	224	1	3924	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	210	1	3618	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3941	-0-	-275	-0-	209	1	3732	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	4031	-0-	-19	-0-	201	1	3830	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878							
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	62	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1160 N	1003	-0-	-157	-0-	51	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	972	-0-	-237	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	765	-0-	-375	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	890	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960							
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	7	1	565	2	N	-0-					-0-
02	435 N	321	-0-	-114	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
03	651 N	469	-0-	-182	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540 N	286	-0-	-254	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527							
01	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	126	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2523 X	2514	-0-	-9	-0-	129	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	136	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708							
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	2030 N	1919	-0-	-111	-0-	98	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	2034	-0-	-36	-0-	112	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	102	1	1934	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	139	1	2482	2	N	-0-	-0-
02	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	128	1	2375	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	141	1	2481	2	N	-0-	-0-
04	2670 X	2418	-0-	-252	-0-	133	1	2285	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2248	-0-	-480	-0-	119	1	2129	2	N	-0-	-0-
06	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	106	1	2025	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8733 - 9626		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9100 - 9554		
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-	-0-
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	168	1	3115	2	N	-0-	-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	194	1	3404	2	N	-0-	-0-
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	202	1	3483	2	N	-0-	-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	201	1	3602	2	N	-0-	-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8919 - 9328		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-		18	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-		15	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-		18	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-		9	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-		26	1	458	2	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576						
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-		74	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1281	-0-	-24	-0-		66	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		71	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-		70	1	1201	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1220	-0-	-144	-0-		65	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-		58	1	1106	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656						
01	124 N	75	-0-	-49	-0-		4	1	71	2	N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-		7	1	120	2	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		10	1	174	2	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		10	1	171	2	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		10	1	186	2	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997						
01	8277 X	7323	-0-	-954	-0-		388	1	6935	2	N	-0-			-0-
02	7743 X	6943	-0-	-800	-0-		355	1	6588	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	7096	-0-	-685	-0-		383	1	6713	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	5632	-0-	-1718	-0-		309	1	5323	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	5641	-0-	-1892	-0-		299	1	5342	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	5130	-0-	-2040	-0-		256	1	4874	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483						
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		54	1	969	2	N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		51	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		57	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		61	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		61	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		55	1	1044	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943						
01	6324 X	5925	-0-	-399	-0-		314	1	5611	2	N	-0-			-0-
02	5829 X	5549	-0-	-280	-0-		284	1	5265	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5326	-0-	-812	-0-		287	1	5039	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5035	-0-	-845	-0-		276	1	4759	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5290	-0-	-786	-0-		280	1	5010	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	5488	-0-	-242	-0-		274	1	5214	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	2 1	45 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84 1	1555 2	N	-0-	-0-	
03	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	87 1	1530 2	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	90 1	1547 2	N	-0-	-0-	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	96 1	1727 2	N	-0-	-0-	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	92 1	1750 2	N	-0-	-0-	

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
01	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	63 1	1128 2	N	-0-	-0-	
02	1131 X	1118	-0-	-13	-0-	57 1	1061 2	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	62 1	1090 2	N	-0-	-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1084 2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	63 1	1131 2	N	-0-	-0-	
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	112 1	2139 2	N	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982		
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	99 1	1760 2	N	-0-	-0-	
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	88 1	1625 2	N	-0-	-0-	
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	98 1	1724 2	N	-0-	-0-	
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	106 1	1831 2	N	-0-	-0-	
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	108 1	1934 2	N	-0-	-0-	
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	101 1	1912 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-	-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		89	RRCID ->	131211	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8421 - 9650
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654
01	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	186	1	3329	2	N	-0-	-0-
02	3538 X	3261	-0-	-277	-0-	167	1	3094	2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	193	1	3384	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	184	1	3175	2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	183	1	3284	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	3032	-0-	-418	-0-	151	1	2881	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8867 - 9038
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-	-0-
02	841 N	645	-0-	-196	-0-	33	1	612	2	N	-0-	-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	42	1	728	2	N	-0-	-0-
04	900 N	559	-0-	-341	-0-	31	1	528	2	N	-0-	-0-
05	682 N	558	-0-	-124	-0-	30	1	528	2	N	-0-	-0-
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	32	1	605	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7520 - 7603
01	8060 X	7398	-0-	-662	-0-	392	1	7006	2	Y	-0-	14
02	7366 X	6502	-0-	-864	-0-	333	1	6168	2	Y	1	15
03	7874 X	6470	-0-	-1404	-0-	349	1	6119	2	Y	2	17
04	6750 X	5535	-0-	-1215	-0-	301	1	5192	2	Y	38	20
05	6975 X	5167	-0-	-1808	-0-	273	1	4893	2	Y	1	21
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	353	1	6723	2	Y	3	23

LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9842 - 9846
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6293	-0-	-341	-0-	334	1	5959	2	N	-0-			2
02	6061 X	5872	-0-	-189	-0-	300	1	5572	2	N	-0-			2
03	6417 X	6304	-0-	-113	-0-	340	1	5964	2	N	-0-			2
04	6210 X	6085	-0-	-125	-0-	334	1	5751	2	N	-0-			2
05	6417 X	6250	-0-	-167	-0-	331	1	5919	2	N	-0-			2
06	6090 X	6076	-0-	-14	-0-	303	1	5772	2	N	1			-0-
						1	9							

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571					
01	341 N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520					
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	N	-0-			-0-
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	20	1	352	2	N	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	2	N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924					
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1805	2	N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	104	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	N	-0-			-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	240	1	4287	2	-0-
02	4350 X	4334	-0-	-16	-0-	222	1	4112	2	-0-
03	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	242	1	4238	2	-0-
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	244	1	4199	2	-0-
05	4619 X	4504	-0-	-115	-0-	238	1	4266	2	-0-
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	231	1	4404	2	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926		
01	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	147	1	2628	2	-0-
02	2755 X	2637	-0-	-118	-0-	135	1	2502	2	-0-
03	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	136	1	2388	2	-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	155	1	2672	2	-0-
05	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	149	1	2661	2	-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	75	1 1341 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1317	-0-	-17	-0-	67	1 1250 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	76	1 1328 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	74	1 1277 2	N	-0-		-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1 1322 2	N	-0-		-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1 1322 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669			
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1 1073 2	N	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1 968 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	58	1 1018 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	902	-0-	-208	-0-	49	1 853 2	N	-0-		-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1 1075 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	52	1 997 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1 575 2	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1 569 2	N	-0-		-0-
03	868 N	634	-0-	-234	-0-	34	1 600 2	N	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	40	1 685 2	N	-0-		-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48	1 857 2	N	-0-		-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1 950 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666			
01	1364 N	858	-0-	-506	-0-	46	1 812 2	N	-0-		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1 1149 2	N	-0-		-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1 1151 2	N	-0-		-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	64	1 1096 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	65	1 1155 2	N	-0-		-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1 1163 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491			
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	37	1 659 2	N	-0-		-0-
02	696 N	666	-0-	-30	-0-	34	1 632 2	N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42	1 744 2	N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1 730 2	N	-0-		-0-
05	713 N	603	-0-	-110	-0-	32	1 571 2	N	-0-		-0-
06	750 N	500	-0-	-250	-0-	25	1 475 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724	
01	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	N	-0-	-0-
02	1943	N	1916	-0-	-27	-0-	98	1	1818	2	N	-0-	-0-
03	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	111	1	1950	2	N	-0-	-0-
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	108	1	1864	2	N	-0-	-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	2	N	-0-	-0-
06	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	96	1	1821	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630 - 9302	
01	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	389	1	6944	2	N	-0-	-0-
02	7250	X	7000	-0-	-250	-0-	358	1	6642	2	N	-0-	-0-
03	7688	X	7341	-0-	-347	-0-	396	1	6945	2	N	-0-	-0-
04	7350	X	7012	-0-	-338	-0-	385	1	6627	2	N	-0-	-0-
05	7564	X	7059	-0-	-505	-0-	374	1	6685	2	N	-0-	-0-
06	7230	X	6891	-0-	-339	-0-	344	1	6547	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744 - 8896	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784 - 9604	
01	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	332	1	5923	2	N	-0-	2
02	6061	X	5904	-0-	-157	-0-	302	1	5602	2	N	-0-	2
03	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	332	1	5820	2	N	-0-	2
04	6270	X	5947	-0-	-323	-0-	326	1	5621	2	N	-0-	2
05	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	329	1	5893	2	N	-0-	2
06	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	305	1	5811	2	N	1	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340	
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	5
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	5
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	5
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	5
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	149	2	Y	6	11
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	9					
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-	11

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			6
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	-0-			6
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	-0-			6
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-			6
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	26	1	469	2	Y	6			12
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	24	1	460	2	Y	-0-			11

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1624	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1650	2	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	99	1	1705	2	N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	91	1	1637	2	N	-0-			-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

01	1116 N	863	-0-	-253	-0-	46	1	817	2	N	-0-			-0-
02	986 N	886	-0-	-100	-0-	45	1	841	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	52	1	906	2	N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-			-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	41	1	759	2	N	-0-			-0-
03	930 N	40	-0-	-890	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	870 N	2	-0-	-868	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1130	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	96 1	1718 2		N	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	93 1	1726 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	102 1	1792 2		N	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	99 1	1698 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1622	-0-	-331	-0-	86 1	1536 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	82 1	1564 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958				
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	48 1	856 2		N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	824 2		N	-0-			-0-
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	49 1	868 2		N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	49 1	840 2		N	-0-			-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	49 1	870 2		N	-0-			-0-
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	44 1	833 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775				
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	76 1	1350 2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1318	-0-	-16	-0-	67 1	1251 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	76 1	1333 2		N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	73 1	1313 2		N	-0-			-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69 1	1305 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436				
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2		N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	17 1	291 2		N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	16 1	274 2		N	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	15 1	268 2		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	13 1	255 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	176	1	3151	2	N	-0-		-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	142	1	2641	2	N	-0-		-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	110	1	1922	2	N	-0-		-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	304	1	5243	2	N	-0-		-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	313	1	5604	2	N	-0-		-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	190	1	3622	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056					
01	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	120	1	2137	2	N	-0-		-0-
02	2320	N	2117	-0-	-203	-0-	108	1	2009	2	N	-0-		-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	134	1	2355	2	N	-0-		-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	2	N	-0-		-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	128	1	2288	2	N	-0-		-0-
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	115	1	2184	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474					
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	131	1	2339	2	N	-0-		-0-
02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	113	1	2104	2	N	-0-		-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	132	1	2308	2	N	-0-		-0-
04	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	129	1	2217	2	N	-0-		-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	128	1	2291	2	N	-0-		-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	119	1	2263	2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062					
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-		-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-		-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-		-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-		-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-		-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046					
01	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	218	1	3899	2	N	-0-		-0-
02	3973	X	3870	-0-	-103	-0-	198	1	3672	2	N	-0-		-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	224	1	3937	2	N	-0-		-0-
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	217	1	3734	2	N	-0-		-0-
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	222	1	3970	2	N	-0-		-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	203	1	3863	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	86	1	1542	2	N	-0-
02	1537 N	1498	-0-	-39	-0-	77	1	1421	2	N	-0-
03	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	85	1	1483	2	N	-0-
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	84	1	1445	2	N	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1808	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911			
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	2	N	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822			
01	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	172	1	3065	2	N	-0-
02	3451 X	2969	-0-	-482	-0-	152	1	2817	2	N	-0-
03	3472 X	3215	-0-	-257	-0-	173	1	3042	2	N	-0-
04	3180 X	2988	-0-	-192	-0-	164	1	2824	2	N	-0-
05	3286 X	3093	-0-	-193	-0-	164	1	2929	2	N	-0-
06	3120 X	3117	-0-	-3	-0-	156	1	2960	2	N	-0-
						1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-	-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
01	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	84 1	1503 2	Y	-0-	6	
02	1653 N	1543	-0-	-110	-0-	79 1	1464 2	Y	-0-	6	
03	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	85 1	1487 2	Y	-0-	6	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	81 1	1397 2	Y	-0-	6	
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	83 1	1479 2	Y	6	12	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	7 9	1450 2	Y	-0-	11	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	108 1	1937 2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1939	-0-	-4	-0-	99 1	1840 2	N	-0-			-0-
03	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	108 1	1900 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	108 1	1854 2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	104 1	1858 2	N	-0-			-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	98 1	1861 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220				
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1	963 2	N	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	54 1	1005 2	N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1120 2	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1060 2	N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1	963 2	N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490				
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	436 2	N	-0-			-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	17 1	322 2	N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 2	N	-0-			-0-
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16 1	282 2	N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	17 1	305 2	N	-0-			-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	13 1	245 2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288				
01	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	152 1	2714 2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2458	-0-	-500	-0-	126 1	2332 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	145 1	2539 2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2702	-0-	-148	-0-	148 1	2554 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	151 1	2711 2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	135 1	2574 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	N	-0-	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	76	1	1337	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1281	-0-	-609	-0-	70	1	1211	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1461	-0-	-430	-0-	77	1	1384	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	64	1	1211	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172				
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	113	1	2025	2	N	-0-	-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	-0-	-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	N	-0-	-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	123	1	2116	2	N	-0-	-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	121	1	2159	2	N	-0-	-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	112	1	2137	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558				
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-	-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	20	1	359	2	N	-0-	-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	17	1	323	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772				
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	7 1	120 2	N	-0-	-0-
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	N	-0-	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 2	N	-0-	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	521 2	N	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294		
01	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	63 1	1123 2	N	-0-	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58 1	1074 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	64 1	1125 2	N	-0-	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67 1	1150 2	N	-0-	-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64 1	1152 2	N	-0-	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58 1	1110 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 1	405 2	N	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2	N	-0-	-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	22 1	382 2	N	-0-	-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	21 1	367 2	N	-0-	-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	21 1	379 2	N	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	19 1	370 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-	-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	20 1	351 2	N	-0-	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	19 1	325 2	N	-0-	-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	18 1	317 2	N	-0-	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	18 1	336 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932		
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101 1	1807 2	Y	-0-	-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91 1	1693 2	Y	-0-	-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	110 1	1927 2	Y	-0-	-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	101 1	1735 2	Y	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74 1	1329 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	859	-0-	-341	-0-	43 1	816 2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011		
01	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	112 1	1996 2	N	-0-	-0-
02	2059 N	2034	-0-	-25	-0-	104 1	1930 2	N	-0-	-0-
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	115 1	2013 2	N	-0-	-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112 1	1929 2	N	-0-	-0-
05	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	114 1	2041 2	N	-0-	-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	106 1	2025 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231								
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	181	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	3230	-0-	-192	-0-	165	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	208	1	3655	2	N	-0-					-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	198	1	3406	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	192	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3229	-0-	-521	-0-	161	1	3068	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690								
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	84	1	755	2	Y	-0-					32
02	783 N	667	-0-	-116	-0-	80	1	587	2	Y	-0-					32
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					32
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	86	1	571	2	Y	-0-					32
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	57	1	538	2	Y	-0-	31	1			1
06	750 N	489	-0-	-261	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					1

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086								
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	66	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	66	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	65	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115								
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					16
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-					18
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					18
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-			-0-
03	651 N	459	-0-	-192	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
04	630 N	454	-0-	-176	-0-	-0-	25	1	429	2	N	-0-			-0-
05	651 N	545	-0-	-106	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572							
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676							
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			6
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			6
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			6
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			6
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	6			12
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9							
							10	1	193	2	Y	-0-			11

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556							
01	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	-0-	231	1	4129	2	Y	-0-			-0-
02	4437 X	4159	-0-	-278	-0-	-0-	213	1	3946	2	Y	-0-			-0-
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	-0-	248	1	4345	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4465	-0-	-35	-0-	-0-	245	1	4220	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4606	-0-	-44	-0-	-0-	244	1	4362	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4189	-0-	-251	-0-	-0-	209	1	3980	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-				-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-				-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	N	-0-				-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-				-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083						
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-				6
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	28	1	522	2	Y	-0-				6
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-				6
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	27	1	473	2	Y	-0-				6
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	26	1	472	2	Y	6				12
						7	9								
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	24	1	459	2	Y	-0-				11

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632						
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320						
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-				-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	N	-0-				-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-				-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-				-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-				-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922						
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	N	-0-				-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	134	1	2494	2	N	-0-				-0-
03	2759 N	2709	-0-	-50	-0-	146	1	2563	2	N	-0-				-0-
04	2640 N	2437	-0-	-203	-0-	134	1	2303	2	N	-0-				-0-
05	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	125	1	2242	2	N	-0-				-0-
06	2610 N	2160	-0-	-450	-0-	108	1	2052	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492						
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-				-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	N	-0-				-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114					
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678					
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-		-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	34	1	629	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	503	-0-	-210	-0-	27	1	476	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	506	-0-	-214	-0-	28	1	478	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	30	1	530	2	Y	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714					
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-		-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	N	-0-		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906					
01	2298 N	1935	-0-	-363	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-		-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	156	1	2036	2	Y	-0-		-0-
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	154	1	1903	2	Y	-0-		-0-
04	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	125	1	1517	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	133	1	1564	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742					
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	21	1	467	2	Y	-0-		-0-
02	580 N	507	-0-	-73	-0-	23	1	484	2	Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7324 - 7946		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	108	1	1365	2	Y	-0-	-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	Y	-0-	-0-
03	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	104	1	1293	2	Y	-0-	-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	78	1	915	2	Y	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 7667 - 8390		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7985 - 8750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 7518 - 7557		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8238 - 8303		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 1493 - 7900		
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	69	1	865	2	Y	-0-	-0-
02	986 N	722	-0-	-264	-0-	51	1	671	2	Y	-0-	-0-
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	64	1	792	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	63	1	769	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	58	1	703	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	681	-0-	-159	-0-	53	1	628	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY C-BRUNI MINERAL TRUST		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3534	-0-	-930	-0-	259 1	3258 2	Y	15		41
02	3915 X	3635	-0-	-280	-0-	17 9	3354 2	Y	22	29 1	34
03	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	257 1	3660 2	Y	29	29 1	34
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	24 9	4202 2	Y	18	27 1	25
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	296 1	4374 2	Y	17	27 1	15
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	32 9	4272 2	Y	27		40
						343 1					
						20 9					
						361 1					
						19 9					
						362 1					
						30 9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
01	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	256 1	4573 2	N	-0-		-0-
02	4814 X	4642	-0-	-172	-0-	237 1	4405 2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4787	-0-	-359	-0-	258 1	4529 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	251 1	4322 2	N	-0-		-0-
05	4960 X	4575	-0-	-385	-0-	242 1	4333 2	N	-0-		-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	249 1	4741 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024 - WELL PLUGGED 06/24/24											

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
01	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	263 1	4706 2	N	-0-		-0-
02	4843 X	4737	-0-	-106	-0-	242 1	4495 2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4608	-0-	-569	-0-	249 1	4359 2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4698	-0-	-222	-0-	258 1	4440 2	N	-0-		-0-
05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	281 1	5022 2	N	-0-		-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	265 1	5046 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY A. MARTINEZ UNIT		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	199 1	2095 2	Y	6			100
02	2001 N	1683	-0-	-318	-0-	189 1	1494 2	Y	-0-			100
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	175 1	1867 2	Y	27			127
04	2220 X	1682	-0-	-538	-0-	204 1	1478 2	Y	-0-			127
05	2294 X	1899	-0-	-395	-0-	224 1	1675 2	Y	-0-	112 1		15
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	214 1	2121 2	Y	19			34
						21 9						

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332			
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	863 1	15412 2	N	-0-			1
02	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	752 1	13958 2	N	-0-			1
03	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	789 1	13846 2	N	-0-			1
04	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	759 1	13089 2	N	-0-			1
05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	731 1	13085 2	N	-0-			1
06	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	648 1	12323 2	N	1			-0-
						1 9						

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	23 1	504 2	Y	-0-			4
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	52 1	1071 2	Y	-0-			4
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	69 1	1326 2	Y	-0-			4
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 2	Y	-0-			4
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	79 1	1123 2	Y	-0-			4
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	38 1	494 2	Y	-0-			3

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 2	Y	-0-			1
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	16 1	202 2	Y	-0-			1
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	18 1	193 2	Y	-0-			1
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	23 1	159 2	Y	-0-			1
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	24 1	181 2	Y	-0-			1
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	18 1	148 2	Y	-0-			1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83 1	1479 2	Y	3			3
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73 1	1356 2	Y	-0-			3
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	89 1	1570 2	Y	-0-			3
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1410 2	Y	2			5
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	80 1	1432 2	Y	1			6
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72 1	1363 2	Y	-0-			6

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
04	T. A.	149	-0-	149	149	6	1	101	2	Y	38	35	1			18
						42	9									
05	T. A.	6563	-0-	6563	6712	347	1	6215	2	Y	1					19
						1	9									
06	T. A.	4531	-0-	4531	11243	226	1	4302	2	Y	3					23
						3	9									

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828							
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	228	1	4073	2	N	-0-					1
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	212	1	3928	2	N	-0-					1
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	232	1	4075	2	N	-0-					1
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	228	1	3937	2	N	-0-					1
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	232	1	4152	2	N	-0-					1
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	215	1	4100	2	N	1					-0-
						1	9									

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561							
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856							
01	2852 X	2298	-0-	-554	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					16
02	2784 X	2199	-0-	-585	-0-	112	1	2087	2	N	-0-					16
03	2976 X	2385	-0-	-591	-0-	129	1	2256	2	N	-0-					16
04	2880 X	2369	-0-	-511	-0-	130	1	2239	2	N	-0-					16
05	2511 X	2505	-0-	-6	-0-	133	1	2372	2	N	-0-					16
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	138	1	2617	2	N	-0-					16

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664							
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	39	1	689	2	N	-0-					1
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	35	1	653	2	N	-0-					1
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	38	1	662	2	N	-0-					1
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	38	1	648	2	N	-0-					1
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	2	N	-0-					1
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L & P		WELL #: 1			RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	2	N	-0-				-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-	26	1	477	2	N	-0-				-0-
03	682 N	475	-0-	-207	-0-	26	1	449	2	N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-				-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	20	1	357	2	N	-0-				-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-				-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2			RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

L & P		WELL #: 2			RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-				-0-
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	28	1	519	2	N	-0-				-0-
03	868 N	659	-0-	-209	-0-	36	1	623	2	N	-0-				-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-				-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	1033	2	N	-0-				-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5			RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648					
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-				-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-				-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-				-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	N	-0-				-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	N	-0-				-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8			RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410					
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-				-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-				-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-				-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3			RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711					
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9			RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323					
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-				-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	N	-0-				-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	-0-				-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-				-0-
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	32	1	577	2	N	-0-				-0-
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	31	1	585	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	14 1	255 2	Y	-0-	14	
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	17 1	321 2	Y	2	16	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	2 9					
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	402 2	Y	1	17	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26 1	452 2	Y	38	19	36 1
						42 9					
						23 1	410 2	Y	1	20	
						1 9					
						16 1	313 2	Y	3	23	
						3 9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360		
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 2	Y	-0-	-0-	
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	14 1	255 2	Y	-0-	-0-	
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	16 1	274 2	Y	-0-	-0-	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	-0-	-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-	-0-	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-	-0-	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	N	-0-	20	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	356 2	N	-0-	20	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	406 2	N	-0-	20	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 2	N	-0-	20	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27 1	485 2	N	-0-	20	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24 1	462 2	N	-0-	20	

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L & P		WELL #:		4	RRCID ->	154278	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8476 - 8526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		801 N	801	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-		-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	36	1	669	2	N	-0-		-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	35	1	616	2	N	-0-		-0-
04		844 N	844	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-		-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-		-0-
06		739 N	739	-0-	-0-	37	1	702	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	155026	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 9104	
01		701 N	701	-0-	-0-	9	1	692	2	N	-0-		-0-
02		435 N	374	-0-	-61	21	1	353	2	N	-0-		-0-
03		403 N	334	-0-	-69	21	1	313	2	N	-0-		-0-
04		450 N	431	-0-	-19	28	1	403	2	N	-0-		-0-
05		403 N	285	-0-	-118	19	1	266	2	N	-0-		-0-
06		330 N	251	-0-	-79	17	1	234	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8205 - 8247	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8810 - 8945	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960 - 8724	
01		1900 N	1900	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1581	-0-	-101	81	1	1500	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1676	-0-	-60	90	1	1586	2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1574	-0-	-256	86	1	1488	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1558	-0-	-147	82	1	1476	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1588	-0-	-32	79	1	1509	2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136 - 8568	
01		1654 N	1654	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-		-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	78	1	1455	2	N	-0-		-0-
03		1665 N	1665	-0-	-0-	90	1	1575	2	N	-0-		-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	-0-		-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0-	80	1	1426	2	N	-0-		-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	74	1	1410	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9664	
01		2294 N	2261	-0-	-33	120	1	2141	2	N	-0-		-0-
02		2175 N	2116	-0-	-59	108	1	2008	2	N	-0-		-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	130	1	2284	2	N	-0-		-0-
04		2611 N	2611	-0-	-0-	143	1	2468	2	N	-0-		-0-
05		2747 N	2747	-0-	-0-	145	1	2602	2	N	-0-		-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MCASKILL			WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANCHO NUEVO			WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174					
01	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	137	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2424	-0-	-128	-0-	124	1	2300	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	139	1	2435	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	127	1	2191	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	128	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	121	1	2309	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.			WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938					
01	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	27	1	2187	2	N	-0-			4
02	2320	X	1984	-0-	-336	-0-	111	1	1873	2	N	-0-			4
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	137	1	2019	2	N	-0-			4
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	130	1	1859	2	N	-0-			4
05	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	140	1	1984	2	N	-0-			4
06	2130	X	1966	-0-	-164	-0-	130	1	1836	2	N	-0-			5

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CANALES			WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572					
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

3-D RANCHES			WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912					
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES			WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911					
01	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	158	1	2828	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	2652	-0-	-306	-0-	136	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	159	1	2791	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	166	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	197	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2211	-0-	-669	-0-	110	1	2101	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922								
01	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	90	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	89	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	96	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	96	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984								
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884								
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804								
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		28
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	12	1	229	2	N	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	12	1	200	2	N	-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	8	1	160	2	N	-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740			
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	N	-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	2	N	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511			
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	2	Y	2
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-
03	930 X	622	-0-	-308	-0-	31	1	591	2	Y	-0-
04	1080 N	649	-0-	-431	-0-	43	1	606	2	Y	-0-
05	1054 N	539	-0-	-515	-0-	35	1	504	2	Y	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	2	Y	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	N	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762	
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	90 1	1603 2	N	-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75 1	1383 2	N	-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	91 1	1604 2	N	-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	89 1	1535 2	N	-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92 1	1648 2	N	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83 1	1573 2	N	-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4 1	74 2	N	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 2	N	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497	
01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	55 1	974 2	N	-0-
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	52 1	964 2	N	-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	57 1	1005 2	N	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	N	-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	62 1	1115 2	N	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814				
01	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	105	1	1877	2	Y	-0-	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-	
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	118	1	2067	2	Y	-0-	
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	120	1	2063	2	Y	-0-	
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	-0-	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-	

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-	
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	1	161	2	N	-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-	
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	N	-0-	
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-	

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917				
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	2	N	-0-	
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	N	-0-	
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	2	N	-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-	

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860				
01	5022 X	4500	-0-	-522	-0-	239	1	4261	2	N	-0-	
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	244	1	4535	2	N	-0-	
03	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	255	1	4464	2	N	-0-	
04	4590 X	4535	-0-	-55	-0-	249	1	4286	2	N	-0-	
05	5115 X	4711	-0-	-404	-0-	249	1	4462	2	N	-0-	
06	4950 X	4703	-0-	-247	-0-	235	1	4467	2	N	-0-	

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606				
01	10726 X	10510	-0-	-216	-0-	557	1	9951	2	Y	2	
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	531	1	9847	2	Y	-0-	
03	11036 X	10635	-0-	-401	-0-	574	1	10061	2	Y	-0-	
04	10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	525	1	9040	2	Y	-0-	
05	11098 X	10482	-0-	-616	-0-	555	1	9927	2	Y	-0-	
06	10740 X	9862	-0-	-878	-0-	492	1	9370	2	Y	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	190	1	3394	2	N	-0-	1
02	3393 X	3307	-0-	-86	-0-	169	1	3138	2	N	-0-	1
03	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	189	1	3313	2	N	-0-	1
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	197	1	3401	2	N	-0-	1
05	3596 X	3501	-0-	-95	-0-	185	1	3316	2	N	-0-	1
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	174	1	3305	2	N	1	-0-
						1	9					

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540				
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	120	1	2149	2	N	-0-	-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	111	1	2065	2	N	-0-	-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	123	1	2148	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	116	1	1991	2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	120	1	2144	2	N	-0-	-0-
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077				
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3156	-0-	156	156	158	1	2998	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422				
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-	-0-
02	1537 N	1222	-0-	-315	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-	-0-
03	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-	-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	Y	-0-	-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	-0-	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
01	4619 X	3887	-0-	-732	-0-	206	1	3681	2	N	-0-	1
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	241	1	4470	2	N	-0-	1
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	282	1	4954	2	N	-0-	1
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	232	1	4003	2	N	-0-	1
05	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	238	1	4253	2	N	-0-	1
06	4470 X	4199	-0-	-271	-0-	210	1	3988	2	N	1	-0-
						1	9					

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594				
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-
02	638 N	571	-0-	-67	-0-	29	1	542	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42 1	758 2	Y	-0-			-0-
02	725 N	718	-0-	-7	-0-	37 1	681 2	Y	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	55 1	967 2	Y	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	44 1	756 2	Y	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	44 1	780 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	33 1	629 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474				
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	69 1	1223 2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	60 1	1117 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	65 1	1143 2	Y	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67 1	1157 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	69 1	1233 2	Y	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57 1	1086 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	10 1	173 2	Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8722 - 9332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	118	1	2116	2	N	-0-	-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	N	-0-	-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	N	-0-	-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	-0-	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1780	2	N	-0-	-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004		
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	-0-	-0-
02	2610 X	2537	-0-	-73	-0-	130	1	2407	2	Y	-0-	-0-
03	2821 X	2678	-0-	-143	-0-	144	1	2534	2	Y	-0-	-0-
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	2	Y	-0-	-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	130	1	2328	2	Y	-0-	-0-
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-	-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856		
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	52	1	935	2	Y	-0-	-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	Y	-0-	-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	49	1	838	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	893	-0-	-347	-0-	47	1	846	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	47	1	894	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 10064 - 10855		
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	64	1	1126	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	60	1	1032	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	55	1	980	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	889	-0-	-251	-0-	44	1	845	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467		
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	25	1	2060	2	N	-0-	-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	113	1	1921	2	N	-0-	-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	134	1	1964	2	N	-0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	136	1	1944	2	N	-0-	-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	147	1	2076	2	N	-0-	-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	141	1	1992	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10416 - 11257		
01	2821 X	2643	-0-	-178	-0-	140	1	2503	2	Y	-0-	-0-
02	2668 X	2376	-0-	-292	-0-	122	1	2254	2	Y	-0-	-0-
03	2852 X	2760	-0-	-92	-0-	149	1	2611	2	Y	-0-	-0-
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	148	1	2553	2	Y	1	1
						1	9					
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	148	1	2653	2	Y	1	2
						1	9					
06	2670 N	2556	-0-	-114	-0-	128	1	2428	2	Y	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	199	1	3551	2	N	-0-
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	174	1	3225	2	N	-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	156	1	2728	2	N	-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	167	1	2879	2	N	-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2231	2	N	-0-
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	74	1	1404	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	2	Y	-0-
02	551 N	516	-0-	-35	-0-	26	1	490	2	Y	-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	26	1	463	2	Y	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-
02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	2	N	-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
01	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	235	1	4201	2	N	-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	239	1	4429	2	N	-0-
03	4867 X	4744	-0-	-123	-0-	256	1	4488	2	N	-0-
04	4710 X	4559	-0-	-151	-0-	250	1	4309	2	N	-0-
05	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	245	1	4391	2	N	-0-
06	4830 X	4509	-0-	-321	-0-	225	1	4284	2	N	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302		
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-
02	1131 N	1084	-0-	-47	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	59	1	1040	2	Y	-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	2	Y	1
						1	9				
05	3100 N	4832	-0-	1732	1732	256	1	4575	2	Y	1
						1	9				2
06	3000 N	5511	-0-	2511	4243	275	1	5235	2	Y	1
						1	9				2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	890	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	476	-0-	-547	-0-	-0-		30	1	446	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	-0-		84	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1179	2	N	-0-			-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	973	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407								
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-		7	1	127	2	N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	-0-		7	1	120	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	128	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-			-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-		5	1	101	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100								
01	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	-0-		152	1	2713	2	Y	-0-			-0-
02	2813 X	2801	-0-	-12	-0-	-0-		143	1	2658	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	-0-		157	1	2760	2	Y	-0-			-0-
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2808	2	Y	1			1
								1	9							
05	3007 N	2857	-0-	-150	-0-	-0-		151	1	2705	2	Y	1			2
								1	9							
06	2820 N	2701	-0-	-119	-0-	-0-		135	1	2566	2	Y	-0-			1

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10107 - 10826								
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-		46	1	824	2	N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	820	2	N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	911	2	N	-0-			-0-
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	-0-		46	1	792	2	N	-0-			-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	-0-		45	1	806	2	N	-0-			-0-
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	-0-		39	1	735	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010								
01	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	-0-		152	1	2706	2	Y	-0-			1
02	2929 X	2568	-0-	-361	-0-	-0-		131	1	2437	2	Y	-0-			1
03	3131 X	2746	-0-	-385	-0-	-0-		148	1	2598	2	Y	-0-			1
04	2940 X	2661	-0-	-279	-0-	-0-		146	1	2515	2	Y	-0-			1
05	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	-0-		146	1	2620	2	Y	-0-			1
06	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	-0-		121	1	2304	2	Y	1			-0-
								1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1222	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1207	-0-	-69	-0-	62	1	1145	2	N	-0-	-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	68	1	1170	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	61	1	1157	2	N	-0-	-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692			
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-	-0-
02	928 N	911	-0-	-17	-0-	47	1	864	2	Y	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	51	1	883	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	50	1	898	2	Y	-0-	-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512			
01	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	119	1	2124	2	N	-0-	1
02	2668 X	2401	-0-	-267	-0-	123	1	2278	2	N	-0-	1
03	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	131	1	2306	2	N	-0-	1
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	161	1	2778	2	N	-0-	1
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	193	1	3462	2	N	-0-	1
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	200	1	3802	2	N	1	-0-

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620			
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	Y	-0-	-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	2	Y	-0-	-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	56	1	957	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	37	1	713	2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689			
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	N	-0-	-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1292	2	N	-0-	-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225			
01	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	188	1	3367	2	Y	-0-	3 1
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	140	1	2588	2	Y	-0-	-0-
03	4154 X	3544	-0-	-610	-0-	191	1	3353	2	Y	-0-	-0-
04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	156	1	2687	2	Y	1	1

05	4092 X	1533	-0-	-2559	-0-	81	1	1451	2	Y	1	2
06	3450 X	65	-0-	-3385	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501						
01	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-				-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1593	2	Y	-0-				-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	118	1	2077	2	Y	-0-				-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	95	1	1649	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	83	1	1479	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221						
01	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	150	1	2675	2	Y	-0-	8	1		-0-
02	2871 X	2666	-0-	-205	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-				-0-
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	158	1	2763	2	Y	-0-				-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	155	1	2670	2	Y	1				1
05	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	149	1	2660	2	Y	1				2
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	Y	1				2

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506						
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272						
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	32	2	Y	1				1
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	76	2	Y	1				2
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				1

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644						
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186
01	2294 N	1500	-0-	-794	-0-	80	1	1420	2	N	-0-	-0-
02	1885 N	1616	-0-	-269	-0-	83	1	1533	2	N	-0-	-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	N	-0-	-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	103	1	1781	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	81	1	1448	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	81	1	1549	2	N	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	267	-0-	-167	-0-	14	1	253	2	Y	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	37	1	658	2	N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-	-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	36	1	637	2	N	-0-	-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-	-0-
05	713 N	572	-0-	-141	-0-	30	1	542	2	N	-0-	-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	31	1	591	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208
01	5704 X	4202	-0-	-1502	-0-	223	1	3979	2	Y	-0-	-0-
02	5336 X	70	-0-	-5266	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
03	5518 X	1582	-0-	-3936	-0-	85	1	1497	2	Y	-0-	-0-
04	5340 X	1687	-0-	-3653	-0-	92	1	1594	2	Y	1	1
						1	9					
05	5518 X	1767	-0-	-3751	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-	1
06	4080 X	1721	-0-	-2359	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	Y	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839		
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	2	Y	-0-
02	464 N	262	-0-	-202	-0-	13	1	249	2	Y	-0-
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283		
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-
02	580 N	474	-0-	-106	-0-	24	1	450	2	N	-0-
03	620 N	506	-0-	-114	-0-	27	1	479	2	N	-0-
04	600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126		
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	Y	-0-
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	23	1	392	2	Y	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	24	1	434	2	Y	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	1

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328		
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	134	1	2278	2	N	-0-
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2310	2	N	-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	138	1	1940	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		1385		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		1385		//CONT.//	386310								
BRUNI RANCH				WELL #:	59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550 - 11762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	17 1	1368 2	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1300	-0-	-34	-0-	72 1	1228 2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	88 1	1286 2	Y	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	80 1	1145 2	Y	1			1
							1 9						
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98 1	1385 2	Y	-0-			1
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98 1	1377 2	Y	-0-			2

LEAL, F.				WELL #:	2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8842 - 9506	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

MCASKILL				WELL #:	20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10910 - 11346	
01		2015 N	1273	-0-	-742	-0-	67 1	1206 2	Y	-0-			-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	89 1	1646 2	Y	-0-			-0-
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	82 1	1442 2	Y	-0-			-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84 1	1451 2	Y	-0-			-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	88 1	1577 2	Y	-0-			-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A				WELL #:	3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9848 - 10502	
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	90	-0-	-65	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A				WELL #:	8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9834 - 10128	
01		775 N	641	-0-	-134	-0-	34 1	607 2	Y	-0-			-0-
02		667 N	591	-0-	-76	-0-	30 1	561 2	Y	-0-			-0-
03		682 N	545	-0-	-137	-0-	29 1	516 2	Y	-0-			-0-
04		630 N	305	-0-	-325	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			-0-
05		620 N	268	-0-	-352	-0-	14 1	254 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	230	-0-	-310	-0-	11 1	219 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11426 - 11490	
01		3286 X	3055	-0-	-231	-0-	37 1	3018 2	Y	-0-	8 1		-0-
02		3045 X	2841	-0-	-204	-0-	158 1	2683 2	Y	-0-			-0-
03		3255 X	3081	-0-	-174	-0-	196 1	2885 2	Y	-0-			-0-
04		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	193 1	2772 2	Y	1			1
							1 9						
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	196 1	2779 2	Y	1			2
							1 9						
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	193 1	2716 2	Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9915 - 10380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10040 - 10424	
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	44	1	779	2	N	-0-	-0-
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	39	1	730	2	N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	2	N	-0-	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	2	N	-0-	-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	41	1	773	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10898 - 10982	
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	32	1	566	2	Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	32	1	555	2	Y	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	373	-0-	-309	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	1

B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9604 - 9724	
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	77	-0-	-242	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11262 - 11355	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9474 - 10320	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9458 - 10468	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-	-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-	-0-
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5805	-0-	-54	-0-	308	1	5497	2	N	-0-			2
02	5510 X	5397	-0-	-113	-0-	276	1	5121	2	N	-0-			2
03	5890 X	5819	-0-	-71	-0-	314	1	5505	2	N	-0-			2
04	5700 X	5652	-0-	-48	-0-	310	1	5342	2	N	-0-			2
05	5890 X	5879	-0-	-11	-0-	311	1	5568	2	N	-0-			2
06	5640 X	5427	-0-	-213	-0-	271	1	5155	2	N	1			-0-
						1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

01	310 N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274	2	N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	30	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	34	1	587	2	Y	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	N	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	865	-0-	-155	-0-	47	1	818	2	N	-0-			-0-
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	45	1	812	2	N	-0-			-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	42	1	800	2	N	-0-			-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11718 - 11866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
			//CONT.//	386310		WELL #:	53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8602 - 9680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
01	5084 X	4709	-0-	-375	-0-	250	1	4459	2	N		-0-			-0-
02	4698 X	4464	-0-	-234	-0-	228	1	4236	2	N		-0-			-0-
03	5022 X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	N		-0-			-0-
04	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	242	1	4170	2	N		-0-			-0-
05	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	245	1	4393	2	N		-0-			-0-
06	4620 X	4431	-0-	-189	-0-	221	1	4210	2	N		-0-			-0-
BRUNI RANCH						WELL #:	60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y		-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y		-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y		-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y		1			1
						1	9								
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y		1			2
						1	9								
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y		-0-			2
BRUNI RANCH						WELL #:	66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LEAL, F.						WELL #:	4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	37	1	662	2	Y		-0-			-0-
02	725 N	683	-0-	-42	-0-	35	1	648	2	Y		-0-			-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	35	1	607	2	Y		-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y		-0-			-0-
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	36	1	637	2	Y		-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y		-0-			-0-
MCMURREY, WM.						WELL #:	54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N		-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	N		-0-			-0-
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	N		-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	39	1	681	2	N		-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	40	1	717	2	N		-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	N		-0-			-0-
BRUNI RANCH						WELL #:	67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10400 - 10602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	N	-0-	-0-
02	1334 N	1095	-0-	-239	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	-0-	69	1	1020	2	N	-0-	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	-0-	69	1	982	2	N	-0-	-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-	-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

01	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2465	-0-	-580	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	-0-	-0-
03	3255 X	2214	-0-	-1041	-0-	-0-	141	1	2073	2	N	-0-	-0-
04	3150 X	1323	-0-	-1827	-0-	-0-	86	1	1237	2	N	-0-	-0-
05	2914 X	1341	-0-	-1573	-0-	-0-	88	1	1253	2	N	-0-	-0-
06	2550 X	1365	-0-	-1185	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1618	2	N	-0-	63
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	2	N	-0-	63
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1599	2	N	1	64
							1	9					
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1611	2	N	-0-	64
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	2	N	15	79
							17	9					
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	2	N	-0-	79

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

01	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	-0-	142	1	2541	2	N	-0-	-0-
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2621	2	N	-0-	-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2783	2	N	-0-	-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2765	2	N	-0-	-0-
05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2828	2	N	-0-	-0-
06	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2742	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	107	1	1905	2	N	-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81	-0-	95	1	1767	2	N	-0-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	108	1	1903	2	N	-0-
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	106	1	1833	2	N	-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	N	-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	N	-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	12	1	216	2	Y	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	Y	-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	11	1	180	2	Y	-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	2	Y	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484		
01	2201 X	1972	-0-	-229	-0-	24	1	1948	2	Y	-0-
02	2059 X	1870	-0-	-189	-0-	104	1	1766	2	Y	-0-
03	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	Y	1
						1	9				
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	133	1	1874	2	Y	2
						1	9				
06	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	131	1	1847	2	Y	2

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664		
01	496 N	352	-0-	-144	-0-	19	1	333	2	N	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	2	N	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	2	N	-0-
05	496 N	246	-0-	-250	-0-	13	1	233	2	N	-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	15	1	285	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370		
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582			COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
BMT MARTIN B				WELL #: 13		RRCID -> 180702			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562						
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-						-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-						-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	63	1	1114	2	Y	-0-						-0-
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	57	1	992	2	Y	-0-						-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	63	1	1132	2	Y	-0-						-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-						-0-
ELLIS				WELL #: 4		RRCID -> 180745			COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082						
01	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	121	1	2165	2	N	-0-						-0-
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2005	2	N	-0-						-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	125	1	2190	2	N	-0-						-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2103	2	N	-0-						-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	N	-0-						-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2173	2	N	-0-						-0-
MCASKILL				WELL #: 24		RRCID -> 180947			COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286						
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-						-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	27	1	502	2	Y	-0-						-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	Y	-0-						-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-						-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	-0-						-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	16	1	300	2	Y	-0-						-0-
LA PERLA				WELL #: 212		RRCID -> 181169			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060						
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	69	1	1224	2	N	-0-						-0-
02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	65	1	1209	2	N	-0-						-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	74	1	1296	2	N	-0-						-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	N	-0-						-0-
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	68	1	1217	2	N	-0-						-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	64	1	1212	2	N	-0-						-0-
BMT-MARTIN B				WELL #: 15		RRCID -> 181317			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196						
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-						-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	4	1	67	2	Y	-0-						-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-						-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	Y	-0-						-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-						-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-						-0-

Table with columns for well details (WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERF.) and monthly production/injection data (M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE). Includes sections for LA PERLA (LOBO CONS.), BRUNI RANCH (WELLS 84, 90, 86), PUIG KING GAS UNIT (WELL 05), HEIN TRUST (WELL 11), and BMT - FNB (WELL 5).

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, J. D.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770			PERF. 8290 - 9580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 11360 - 11552			
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	10	1	807	2	Y	-0-				-0-
02	870 N	694	-0-	-176	-0-	39	1	655	2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	68	1	993	2	Y	-0-				-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	Y	-0-				-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	Y	-0-				-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	2	Y	-0-				-0-
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9121 - 9454			
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-				-0-
02	841 N	636	-0-	-205	-0-	33	1	603	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	36	1	629	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	35	1	603	2	Y	-0-				-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	Y	-0-				-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-				-0-
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9989 - 10240			
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-				-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	-0-				-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	2	N	-0-				-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-				-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	98	1	1758	2	N	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-				-0-
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142			PERF. 8361 - 8430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468			PERF. 9350 - 9498			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8832 - 9552			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
MCMURREY, WM.			WELL #:	55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	4748	-0-	-88	-0-	252	1	4496	2	N	-0-			-0-
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	239	1	4427	2	N	-0-			-0-
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	263	1	4606	2	N	-0-			-0-
04		4620 X	4558	-0-	-62	-0-	250	1	4308	2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4763	-0-	-228	-0-	252	1	4511	2	N	-0-			-0-
06		4830 X	4469	-0-	-361	-0-	223	1	4246	2	N	-0-			-0-

MCASKILL			WELL #:	25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10490 - 10938			
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	N	-0-			-0-
04		900 N	831	-0-	-69	-0-	46	1	785	2	N	-0-			-0-
05		930 N	645	-0-	-285	-0-	34	1	611	2	N	-0-			-0-
06		900 N	575	-0-	-325	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	159ST	RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8598 - 9606			
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	217	RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8039 - 8609			
01		1953 N	1735	-0-	-218	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1617	-0-	-94	-0-	83	1	1534	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	92	1	1608	2	N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1703	-0-	-33	-0-	90	1	1613	2	N	-0-			-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B			WELL #:	10	RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9974 - 10058			
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	18	1	1482	2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-			-0-
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	983	2	N	-0-			-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	2	N	-0-			-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	75	1	1057	2	N	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586			
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	1			1
							1	9							
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	188	2	Y	1			2
							1	9							
06		240 N	162	-0-	-78	-0-	11	1	151	2	Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT MARTIN A			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
			WELL #: 16	RRCID -> 183442	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9168 - 9730			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 80	RRCID -> 183445	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10498 - 10590			
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	3 1	275 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	285	-0-	-121	-0-	16 1	269 2	Y	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	Y	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	336 2	Y	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 77	RRCID -> 183461	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 11887		PERF. 10034 - 10525			
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	17 1	1387 2	Y	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43 1	727 2	Y	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	800	-0-	-550	-0-	52 1	748 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	43 1	612 2	Y	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47 1	657 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #: 220	RRCID -> 183468	COMPL. DATE 05/06/2001	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9631 - 9924			
01	5704 X	4944	-0-	-760	-0-	262 1	4682 2	N	-0-		-0-
02	5133 X	4642	-0-	-491	-0-	237 1	4405 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	270 1	4735 2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4802	-0-	-148	-0-	263 1	4539 2	N	-0-		-0-
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	273 1	4883 2	N	-0-		-0-
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	251 1	4777 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST			WELL #: 13	RRCID -> 183469	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 11305		PERF. 10758 - 10868			
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	7 1	552 2	N	-0-		-0-
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	20 1	341 2	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 2	N	-0-		-0-
04	540 N	355	-0-	-185	-0-	23 1	332 2	N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 2	N	-0-		-0-
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	25 1	349 2	N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #: 219	RRCID -> 183471	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9484 - 9774			
01	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	61 1	1092 2	N	-0-		-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	62 1	1147 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69 1	1202 2	N	-0-		-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	62 1	1076 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	66 1	1173 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	825	-0-	-405	-0-	41 1	784 2	N	-0-		-0-

LA PERLA B2			WELL #: 17	RRCID -> 183546	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8144 - 8224			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	744 N	640	-0-	-104	-0-	34	1	606	2	N	-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	31	1	570	2	N	-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	34	1	588	2	N	-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	33	1	561	2	N	-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	2	N	-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012		
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	8	1	656	2	Y	-0-
02	609 N	477	-0-	-132	-0-	26	1	451	2	Y	-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	48	1	701	2	Y	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	Y	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094		
01	1054 N	455	-0-	-599	-0-	5	1	450	2	Y	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	Y	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	1
						1	9				
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	2

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931		
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	Y	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	15	1	214	2	Y	1
						1	9				
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	175	2	Y	2
						1	9				
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334				
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	12	1	1016	2	N	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-	-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-	-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106				
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	17	1	297	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956				
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	16	1	1311	2	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1229	-0-	-47	-0-	68	1	1161	2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	83	1	1183	2	Y	1	1
						1	9					
05	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	83	1	1178	2	Y	1	2
						1	9					
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	80	1	1127	2	Y	-0-	2

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856				
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853				
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	48	1	860	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	1040	-0-	-4	-0-	53	1	987	2	N	-0-	-0-
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	46	1	806	2	N	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	938	-0-	-178	-0-	50	1	888	2	N	-0-	-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 82		RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 11027
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	1 1	52 2	Y	-0-			-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID ->	186733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9660	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9033 - 9193	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID ->	186791	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47 1	844 2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1106	-0-	-83	-0-	57 1	1049 2	N	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62 1	1079 2	N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63 1	1094 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	59 1	1051 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	53	-0-	-1057	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID ->	186792	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9414 - 9573	
01	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	68 1	1208 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	1230 N	590	-0-	-640	-0-	32 1	558 2	N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	88 1	1570 2	N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	78 1	1489 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968	
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	1 1	73 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129	
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	13 1	230 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	12 1	231 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1	235 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	11 1	187 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 2	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
BRUNI RANCH				WELL #:	89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16	2		Y	-0-		-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25	2		Y	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98	2		Y	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39	2		Y	-0-		-0-

DYE, J. D.				WELL #:	10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240	
01		6169 X	5891	-0-	-278	-0-	312 1	5579	2	N	-0-			-0-
02		5771 X	5541	-0-	-230	-0-	283 1	5258	2	N	-0-			-0-
03		6107 X	5883	-0-	-224	-0-	317 1	5566	2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5694	-0-	-216	-0-	312 1	5382	2	N	-0-			-0-
05		6014 X	5266	-0-	-748	-0-	279 1	4987	2	N	-0-			-0-
06		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	291 1	5540	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST				WELL #:	16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40	2	N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115	2	N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166	2	N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

HEIN TRUST				WELL #:	14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA				WELL #:	222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9416	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANALES				WELL #:	23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10141 - 10665	
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84 1	1496	2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1536	-0-	-1	-0-	79 1	1457	2	N	-0-			-0-
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98 1	1719	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	78 1	1344	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1566	-0-	-77	-0-	83 1	1483	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1523	-0-	-187	-0-	76 1	1447	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10745 - 10760	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
			WELL #:	78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11039 - 11075
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.			WELL #:	57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9142 - 9384
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	79 1	1419 2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1396	-0-	-25	-0-	71 1	1325 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	81 1	1423 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	79 1	1355 2	N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	79 1	1414 2	N	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	74 1	1408 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8700 - 9124
01	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	64 1	1135 2	N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58 1	1076 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	66 1	1151 2	N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	65 1	1122 2	N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64 1	1150 2	N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	59 1	1130 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	88	RRCID ->	189396	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10628 - 10710
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	19 1	1576 2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1330	-0-	-236	-0-	74 1	1256 2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	96 1	1416 2	Y	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	100 1	1437 2	Y	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	98 1	1387 2	Y	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	98 1	1384 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	87	RRCID ->	189402	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10281 - 11032
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	3 1	244 2	Y	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	Y	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36 1	509 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	36 1	515 2	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35 1	491 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	230	RRCID ->	189671	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8744 - 8902
01	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	99 1	1764 2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1771	-0-	-172	-0-	91 1	1680 2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	104 1	1828 2	N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	108 1	1858 2	N	-0-			-0-
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	107 1	1915 2	N	-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	100 1	1895 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170 - 8931
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	706 2	N	-0-			-0-
02	754 N	723	-0-	-31	-0-	37 1	686 2	N	-0-			-0-
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	43 1	752 2	N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42 1	747 2	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39 1	747 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CANALES		WELL #:		24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5239 X	5058	-0-	-181	-0-		268	1	4790	2	N	-0-	1
02	4901 X	4828	-0-	-73	-0-		247	1	4581	2	N	-0-	1
03	5177 X	4759	-0-	-418	-0-		257	1	4502	2	N	-0-	1
04	5010 X	4956	-0-	-54	-0-		272	1	4684	2	N	-0-	1
05	5177 X	4559	-0-	-618	-0-		241	1	4318	2	N	-0-	1
06	4980 X	4329	-0-	-651	-0-		216	1	4112	2	N	1	-0-
							1	9					

LA PERLA		WELL #:		231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558		
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-		43	1	763	2	N	-0-	-0-
02	899 N	834	-0-	-65	-0-		43	1	791	2	N	-0-	-0-
03	992 N	671	-0-	-321	-0-		36	1	635	2	N	-0-	-0-
04	780 N	694	-0-	-86	-0-		38	1	656	2	N	-0-	-0-
05	899 N	693	-0-	-206	-0-		37	1	656	2	N	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-		35	1	662	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170		
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-		195	1	3490	2	Y	-0-	1
02	3741 X	3240	-0-	-501	-0-		166	1	3074	2	Y	-0-	1
03	3999 X	3518	-0-	-481	-0-		190	1	3328	2	Y	-0-	1
04	3750 X	3295	-0-	-455	-0-		181	1	3114	2	Y	-0-	1
05	3689 X	3369	-0-	-320	-0-		178	1	3191	2	Y	-0-	1
06	3570 X	3027	-0-	-543	-0-		151	1	2875	2	Y	1	-0-
							1	9					

LA PERLA		WELL #:		233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580		
01	3441 X	3053	-0-	-388	-0-		162	1	2891	2	N	-0-	-0-
02	3277 X	3205	-0-	-72	-0-		164	1	3041	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	3301	-0-	-202	-0-		178	1	3123	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	3092	-0-	-298	-0-		170	1	2922	2	N	-0-	-0-
05	3503 X	3063	-0-	-440	-0-		162	1	2901	2	N	-0-	-0-
06	3330 X	3131	-0-	-199	-0-		156	1	2975	2	N	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #:		12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-		79	1	1406	2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1407	-0-	-101	-0-		72	1	1335	2	N	-0-	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		84	1	1482	2	N	-0-	-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		82	1	1411	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-		77	1	1383	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1499	-0-	-31	-0-		75	1	1424	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090		
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		9	1	740	2	N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-		38	1	640	2	N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-		43	1	635	2	N	-0-	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		35	1	502	2	N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-		38	1	533	2	N	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-		33	1	466	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID ->	192348	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	9111 - 9628
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	5704 X	4238	-0-	-1466	-0-	225	1	4013	2	N	-0-
02	4640 X	3997	-0-	-643	-0-	204	1	3793	2	N	-0-
03	4495 X	4368	-0-	-127	-0-	236	1	4132	2	N	-0-
04	4230 X	4219	-0-	-11	-0-	231	1	3988	2	N	-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	-0-
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	213	1	4050	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID ->	192362	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8686 - 9611
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-
02	1102 N	1019	-0-	-83	-0-	52	1	967	2	Y	-0-
03	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	57	1	1001	2	Y	-0-
04	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	55	1	956	2	Y	-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	56	1	995	2	Y	-0-
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	47	1	887	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID ->	192419	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8648 - 9464
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-
02	1189 N	1169	-0-	-20	-0-	60	1	1109	2	Y	-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	Y	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	Y	-0-
06	1080 N	882	-0-	-198	-0-	44	1	838	2	Y	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID ->	192471	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8835 - 9434
01	496 N	121	-0-	-375	-0-	6	1	115	2	N	-0-
02	464 N	25	-0-	-439	-0-	1	1	24	2	N	-0-
03	496 N	69	-0-	-427	-0-	4	1	65	2	N	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID ->	192937	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8853 - 8900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID ->	193924	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 9013
01	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	92	1	1639	2	N	-0-
02	1682 N	1633	-0-	-49	-0-	84	1	1549	2	N	-0-
03	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	93	1	1626	2	N	-0-
04	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	91	1	1571	2	N	-0-
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	91	1	1621	2	N	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 8378
01	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	78	1	1397	2	N	-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-
03	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	79	1	1359	2	N	-0-
05	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	77	1	1385	2	N	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	N	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	N	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11190 - 11210	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 10530 - 11323	
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	11	1	928	2	Y	-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	49	1	823	2	Y	-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	60	1	883	2	Y	-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	Y	1
						1	9				
05	930 N	904	-0-	-26	-0-	60	1	843	2	Y	2
						1	9				
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	110	1	1549	2	Y	2

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8012	
01	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	72	1	1289	2	N	-0-
02	1421 N	1375	-0-	-46	-0-	70	1	1305	2	N	-0-
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	74	1	1290	2	N	-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-
05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	74	1	1334	2	N	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	N	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8963 - 9130	
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	61	1	1097	2	N	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	N	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1148	2	N	-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	58	1	1099	2	N	-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9496 - 9728	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168 - 11250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2263 X	1634	-0-	-629	-0-		87	1	1547	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	2117 X	1601	-0-	-516	-0-		82	1	1519	2	Y	-0-			-0-
03	2263 X	1969	-0-	-294	-0-		106	1	1863	2	Y	-0-			-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		107	1	1837	2	Y	-0-			-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		113	1	2017	2	Y	-0-			-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		114	1	2160	2	Y	-0-			1

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		17	1	301	2	N	-0-			-0-
02	319 N	310	-0-	-9	-0-		16	1	294	2	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		19	1	340	2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		19	1	320	2	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		18	1	326	2	N	-0-			-0-
06	360 N	131	-0-	-229	-0-		7	1	124	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976					
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		53	1	948	2	N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		46	1	861	2	N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		48	1	844	2	N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-		54	1	928	2	N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-		49	1	869	2	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-		45	1	858	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632					
01	1922 N	1861	-0-	-61	-0-		99	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1801	-0-	-142	-0-		92	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		102	1	1785	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1719	-0-	-81	-0-		94	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1510	-0-	-412	-0-		80	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1747	-0-	-83	-0-		87	1	1660	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360					
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		105	1	1873	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		95	1	1753	2	Y	-0-			-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		111	1	1949	2	Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		110	1	1892	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1468	-0-	-516	-0-		78	1	1390	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	750	-0-	-1230	-0-		37	1	713	2	Y	-0-			1

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-		63	1	1128	2	N	-0-		-0-
02	1131	N	1112	-0-	-19	-0-		57	1	1055	2	N	-0-		-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		66	1	1155	2	N	-0-		-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		65	1	1114	2	N	-0-		-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		64	1	1152	2	N	-0-		-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		60	1	1145	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635							
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		90	1	1605	2	N	-0-		-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		81	1	1509	2	N	-0-		-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		90	1	1586	2	N	-0-		-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		89	1	1529	2	N	-0-		-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		87	1	1559	2	N	-0-		-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		80	1	1531	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005							
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-		79	1	1408	2	N	-0-		-0-
02	1421	N	1397	-0-	-24	-0-		71	1	1326	2	N	-0-		-0-
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-		76	1	1340	2	N	-0-		-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		81	1	1403	2	N	-0-		-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-		78	1	1397	2	N	-0-		-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-		67	1	1278	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502							
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-		7	1	124	2	Y	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-		-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-		7	1	112	2	Y	-0-		-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-		6	1	98	2	Y	-0-		-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-		2	1	37	2	Y	-0-		-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-		3	1	58	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624							
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-		58	1	1045	2	Y	-0-		-0-
02	1102	N	1069	-0-	-33	-0-		55	1	1014	2	Y	-0-		-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		105	1	1844	2	Y	-0-		-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		100	1	1722	2	Y	-0-		-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		67	1	1200	2	Y	-0-		-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-		110	1	2099	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125							
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-		72	1	922	2	Y	-0-		2
02	1044	N	820	-0-	-224	-0-		61	1	759	2	Y	-0-		2
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-		78	1	806	2	Y	-0-		2
04	930	N	766	-0-	-164	-0-		98	1	668	2	Y	-0-		2
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-		102	1	767	2	Y	-0-		2
06	870	N	791	-0-	-79	-0-		86	1	705	2	Y	-0-		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7156 - 7166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1384	-0-	-569	-0-	59	1	1319	2	N	5			76
02	1537 N	1058	-0-	-479	-0-	49	1	1009	2	N	-0-			76
03	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	55	1	1073	2	N	-0-			76
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	93	1	1293	2	N	-0-			76
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	N	-0-	37	1	39
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-			39

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 8994				
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474		PERF. 10272 - 10418				
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9892 - 9976				
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106				
01	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2600	2	N	-0-			1
02	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	133	1	2467	2	N	-0-			1
03	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	149	1	2614	2	N	-0-			1
04	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	145	1	2491	2	N	-0-			1
05	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	140	1	2508	2	N	-0-			1
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	137	1	2603	2	N	-0-			1

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8684 - 9540				
01	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	80	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1584	-0-	-127	-0-	81	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	93	1	1630	2	N	-0-			-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	89	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	82	1	1555	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		87 1	1552 2	Y		-0-			-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		81 1	1503 2	Y		-0-			-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		105 1	1839 2	Y		-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		106 1	1828 2	Y		-0-			-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		95 1	1699 2	Y		-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		85 1	1625 2	Y		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 11308 - 11408				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 10784 - 10806				
01	1302 N	1161	-0-	-141	-0-		62 1	1099 2	Y		-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		73 1	1353 2	Y		-0-			-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		81 1	1424 2	Y		-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		77 1	1326 2	Y		-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		74 1	1328 2	Y		-0-			-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-		63 1	1196 2	Y		-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 10724 - 10811				
01	217 N	209	-0-	-8	-0-		11 1	198 2	N		-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-		10 1	189 2	N		-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-		11 1	192 2	N		-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-		11 1	192 2	N		-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-		11 1	192 2	N		-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		10 1	192 2	N		-0-			-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447				
01	3255 X	3007	-0-	-248	-0-		159 1	2848 2	N		-0-			-0-
02	3045 X	2727	-0-	-318	-0-		139 1	2588 2	N		-0-			-0-
03	3255 X	2978	-0-	-277	-0-		161 1	2817 2	N		-0-			-0-
04	2970 X	2750	-0-	-220	-0-		151 1	2599 2	N		-0-			-0-
05	3007 X	2692	-0-	-315	-0-		142 1	2550 2	N		-0-			-0-
06	2910 X	2427	-0-	-483	-0-		121 1	2306 2	N		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 10708 - 10798				
01	2666 N	2492	-0-	-174	-0-		132 1	2360 2	Y		-0-			-0-
02	2465 N	2314	-0-	-151	-0-		118 1	2196 2	Y		-0-			-0-
03	2635 N	2562	-0-	-73	-0-		138 1	2424 2	Y		-0-			-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		134 1	2303 2	Y		-0-			-0-
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		150 1	2683 2	Y		-0-			-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		129 1	2459 2	Y		-0-			1

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001		PERF. 11032 - 11122				
01	2387 N	2283	-0-	-104	-0-		121 1	2162 2	Y		-0-			-0-
02	2407 N	2241	-0-	-166	-0-		114 1	2127 2	Y		-0-			-0-
03	2635 N	2330	-0-	-305	-0-		126 1	2204 2	Y		-0-			-0-
04	2220 N	2149	-0-	-71	-0-		118 1	2031 2	Y		-0-			-0-
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-		120 1	2145 2	Y		-0-			-0-
06	2250 N	2135	-0-	-115	-0-		107 1	2028 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	82	1	1457	2	N	-0-			3
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	N	4			7
						4	9							
03	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	82	1	1447	2	N	-0-			7
04	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	67	1	1157	2	N	1			8
						1	9							
05	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	92	1	1650	2	N	-0-			8
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-			8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828					
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-			-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	84			84
						92	9							
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-			84
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-			84
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-			84

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918					
01	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	279	1	4980	2	N	-0-			-0-
02	5423 X	5071	-0-	-352	-0-	259	1	4812	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	298	1	5227	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	5339	-0-	-271	-0-	293	1	5046	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	4925	-0-	-500	-0-	261	1	4664	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	264	1	5030	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246					
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			1

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314					
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	N	-0-	-0-
02	2784 X	2606	-0-	-178	-0-	133	1	2473	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	136	1	2382	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2624	-0-	-256	-0-	144	1	2480	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	155	1	2775	2	N	-0-	-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	154	1	2927	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF. 10694 - 10776			
01	2697 N	2452	-0-	-245	-0-	130	1	2322	2	Y	-0-	-0-
02	2349 N	2344	-0-	-5	-0-	120	1	2224	2	Y	-0-	-0-
03	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	132	1	2312	2	Y	-0-	-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	137	1	2371	2	Y	-0-	-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	138	1	2475	2	Y	-0-	-0-
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2338	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2828	2	N	-0-	-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	136	1	2305	2	N	-0-	-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	153	1	2241	2	N	-0-	-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	153	1	2189	2	N	-0-	-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	158	1	2233	2	N	-0-	-0-
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	153	1	2154	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF. 10702 - 11301			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	217	-0-	-160	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	Y	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092			
01	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	168	1	3006	2	N	-0-	62
02	3161 X	2634	-0-	-527	-0-	132	1	2457	2	N	41	103
03	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	45	9	2817	2	N	28	131
04	3240 X	2936	-0-	-304	-0-	161	1	2722	2	N	51	182
05	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	31	9	2568	2	N	22	204
06	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	143	1	2735	2	N	7	185 1 27
						24	9					
						144	1					
						8	9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814			
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	197	1	3524	2	N	-0-	-0-
02	3625 X	3465	-0-	-160	-0-	177	1	3288	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	199	1	3486	2	N	-0-	-0-
04	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	197	1	3404	2	N	-0-	-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	199	1	3563	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	172	1	3270	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MCCANN, C.L.		WELL #:		RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8734 - 8744
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019										

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 7886 - 8573
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	N	-0-	5	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-	5	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-	5	
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	5	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	7	12	
						8 9					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N	-0-	11	

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8764 - 8785
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 9076 - 9102
01	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	110 1	1968 2	N	-0-	-0-	
02	1972 N	1947	-0-	-25	-0-	100 1	1847 2	N	-0-	-0-	
03	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	108 1	1885 2	N	-0-	-0-	
04	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	107 1	1848 2	N	-0-	-0-	
05	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	99 1	1773 2	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	93 1	1762 2	N	-0-	-0-	

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 8652
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #:		261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 8692 - 9396
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	N	-0-	-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	N	-0-	-0-	
03	341 N	173	-0-	-168	-0-	9 1	164 2	N	-0-	-0-	
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	163 1	2808 2	N	-0-	-0-	
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	21 1	373 2	N	-0-	-0-	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 N	2726	-0-	-219	-0-	145	1	2581	2	N	-0-
02	2784 N	2599	-0-	-185	-0-	133	1	2466	2	N	-0-
03	3007 N	2725	-0-	-282	-0-	147	1	2578	2	N	-0-
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	159	1	2735	2	N	-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	155	1	2768	2	N	-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	138	1	2629	2	N	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622		
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	43
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	2	Y	43
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	4	1	76	2	Y	43
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	43
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	49
						7	9				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	50

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992		
01	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	157	1	2801	2	N	-0-
02	3016 X	2832	-0-	-184	-0-	145	1	2687	2	N	-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	169	1	2967	2	N	-0-
04	3030 X	2959	-0-	-71	-0-	162	1	2797	2	N	-0-
05	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	160	1	2868	2	N	-0-
06	3030 X	3003	-0-	-27	-0-	150	1	2853	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 65		RRCID -> 294491		COMPL. DATE 08/12/2022			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10036 - 10121		
01	4960 X	3214	-0-	-1746	-0-	170	1	3044	2	N	-0-
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	153	1	2834	2	N	-0-
03	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	162	1	2849	2	N	-0-
04	3690 X	2802	-0-	-888	-0-	154	1	2648	2	N	-0-
05	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	144	1	2570	2	N	-0-
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	129	1	2459	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 66		RRCID -> 294969		COMPL. DATE 11/01/2022			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295157	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 -	8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 -	8418	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		38	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		Y	-0-		38	
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	371	1	16	2	Y	-0-	38	
04	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-	38	
05	T. A.		780	-0-	780	789	169	1	609	2	Y	2	40	
06	T. A.		747	-0-	747	1536	178	1	568	2	Y	1	41	
							1	9						

HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8694 -	8709	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		37	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1		Y	-0-		37	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	1	8	2	Y	-0-	37	
04	T. A.		137	-0-	137	137	18	1	118	2	Y	1	38	
05	T. A.		730	-0-	730	867	158	1	571	2	Y	1	39	
06	T. A.		481	-0-	481	1348	115	1	365	2	Y	1	40	
							1	9						

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	8080 -	8718	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-		32	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-		32	
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	487	1	3166	2	Y	9	41	
05		937 X	937	-0-	-0-	-0-	10	9	203	1	Y	3	44	
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	3	9	145	1	Y	1	45	
							1	9						

HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647 -	9214	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		23	
04	T. A.		279	-0-	279	279	37	1	241	2	Y	1	24	
05	T. A.		257	-0-	257	536	1	9	56	1	Y	-0-	24	
06	T. A.		164	-0-	164	700	39	1	125	2	Y	-0-	24	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532										COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100	-	8512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26			
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		Y	-0-			26			
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	1	8	2	Y	-0-		26			
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	202	1	1313	2	Y	4		30			
							4	9									
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	179	1	645	2	Y	2		32			
							2	9									
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	158	1	502	2	Y	2		34			
							2	9									
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592										COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188	-	9770
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202										COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218										COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354	-	9384
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504										COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760	-	6770
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497										COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485	-	11585
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017													
MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		//CONT.//		781927								
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440				N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470				N	NO RPT		-0-
TEAL ENERGY USA, INC.		840852		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	794	2	188 9	N	171 1		-0-
05	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2		N	-0-		-0-
06	1290 N	668	-0-	-622	-0-	668	2		N	-0-		-0-
VAQUERO OPERATING		882776		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9124 - 10750	
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-		19
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3		N	-0-		19
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-		19
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		19
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		19
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		19
LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 5250	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)			50925 860			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
KING, AL DR.			WELL #: 1			RRCID -> 142924			COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	75 1	1342 2	N	-0-			-0-		
02	1363 N	1355	-0-	-8	-0-	69 1	1286 2	N	-0-			-0-		
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79 1	1384 2	N	-0-			-0-		
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	79 1	1354 2	N	-0-			-0-		
05	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	68 1	1224 2	N	-0-			-0-		
06	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	70 1	1335 2	N	-0-			-0-		

MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #: 12			RRCID -> 152987			COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901		
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58 1	1035 2	Y	-0-			13		
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 2	Y	2			15		
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	977 2	Y	1			16		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55 1	945 2	Y	38	35 1		19		
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49 1	876 2	Y	1			20		
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46 1	868 2	Y	3			23		

VELA, J.M.			WELL #: 18			RRCID -> 256235			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LA PERLA			WELL #: 102			RRCID -> 289084			COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-			-0-		
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-		
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-			-0-		
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	184 2	N	-0-			-0-		
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	N	-0-			-0-		

LA PERLA			WELL #: 127			RRCID -> 289135			COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744		
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	N	-0-			-0-		
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-		
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-			-0-		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-		
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-		

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928								
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-				-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-				-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-				-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-				-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-				-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861								
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-				19
02	609	N	376	-0-	-233	-0-	19	1	357	2	N	-0-				19
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				19
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890								
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	2	N	-0-				6
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	34	1	621	2	N	18				24
							20	9								
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	37	1	649	2	N	-0-				24
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	36	1	618	2	N	-0-				24
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	34	1	614	2	N	-0-				24
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	33	1	621	2	N	-0-				26

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610								
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-				-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162								
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
05	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 5805 - 5833					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-				11
02	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	164	1	3041	2	Y	12				23
03	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-				23
04	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-				23
05	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	177	1	3164	2	Y	17				40
06	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	160	1	3053	2	Y	11				53

CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5868 - 5890					
01	4650 X	4245	-0-	-405	-0-	225	1	4020	2	N	-0-				36
02	4292 X	4128	-0-	-164	-0-	211	1	3917	2	N	-0-				36
03	4526 X	4415	-0-	-111	-0-	238	1	4177	2	N	-0-				36
04	4380 X	4221	-0-	-159	-0-	232	1	3989	2	N	-0-				36
05	4495 X	4377	-0-	-118	-0-	232	1	4145	2	N	-0-				36
06	4260 X	4173	-0-	-87	-0-	208	1	3965	2	N	-0-				36

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 6892 - 6912					
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-				1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-				1
03	496 N	308	-0-	-188	-0-	17	1	291	2	N	-0-				1
04	450 N	270	-0-	-180	-0-	15	1	255	2	N	-0-				1
05	651 N	286	-0-	-365	-0-	15	1	271	2	N	-0-				1
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-				-0-

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5160 - 5230					
01	4650 X	4057	-0-	-593	-0-	215	1	3842	2	N	-0-				-0-
02	4205 X	3863	-0-	-342	-0-	198	1	3665	2	N	-0-				-0-
03	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	215	1	3769	2	N	-0-				-0-
04	4080 X	3561	-0-	-519	-0-	195	1	3366	2	N	-0-				-0-
05	4185 X	3698	-0-	-487	-0-	196	1	3502	2	N	-0-				-0-
06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	188	1	3570	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5820 - 8314					
01	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	109	1	1948	2	N	-0-				4
02	1972 N	1949	-0-	-23	-0-	100	1	1849	2	N	-0-				4
03	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	111	1	1948	2	N	-0-				4
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	N	-0-				4
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	109	1	1956	2	N	6				10
06	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	98	1	1862	2	N	-0-				11

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8181 - 8512					
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	45	1	804	2	N	-0-				-0-
02	870 N	725	-0-	-145	-0-	37	1	688	2	N	-0-				-0-
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	42	1	742	2	N	-0-				-0-
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	12322	-0-	9222	9222	652	1	11670	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	9314	-0-	6314	15536	465	1	8849	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #:		1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3658 X	3119	-0-	-539	-0-		165	1	2954	2	N	-0-			36
02	3335 X	3088	-0-	-247	-0-		157	1	2919	2	N	11			47
							12	9							
03	3503 X	3195	-0-	-308	-0-		172	1	3023	2	N	-0-			47
04	3300 X	2926	-0-	-374	-0-		160	1	2766	2	N	-0-			47
05	3410 X	2991	-0-	-419	-0-		158	1	2821	2	N	11			58
							12	9							
06	3180 X	2856	-0-	-324	-0-		143	1	2713	2	N	-0-			58

MARTINEZ, R				WELL #:		2		RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA (1800)				50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LA PERLA		WELL #:		114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:		250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:		138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180		
01	124 N	92	-0-	-32	-0-		5	1	87	2	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-		4	1	82	2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-		4	1	82	2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	290080	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7338 - 7358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	15	181 1	209
							17 9					
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	183	185 1	207
							201 9					
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	28		235
							31 9					
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	204	204 1	235
							224 9					
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	74	189 1	120
							81 9					
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	83		203
							91 9					

LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	290081	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7256 - 7282
01		713 N	661	-0-	-52	-0-	35 1	626 2	N	-0-		-0-
02		638 N	615	-0-	-23	-0-	31 1	584 2	N	-0-		-0-
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	35 1	614 2	N	-0-		-0-
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	34 1	590 2	N	-0-		-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	33 1	598 2	N	-0-		-0-
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	31 1	588 2	N	-0-		-0-

LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9704 - 9692
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 - 9638
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 - 7200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256								
01	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	N	5	4	1			28
02	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	849	2	7	9	N	6	4	1			30
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	N	5	4	1			31
04	840 N	831	-0-	-9 B	-0-	828	2	3	9	N	3	2	1			32
05	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	709	2	2	9	N	2	2	1			32
06	840 N	654	-0-	-186 B	-0-	648	2	6	9	N	5	4	1			33

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

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9 F	RRCID ->	137937	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5894	-	5908		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		5	RRCID ->	146701	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	5984	-	6022		

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

LA REFORMA (G-4)				50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID ->	262200	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	6444	-	6464		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845												
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID ->	223397	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7522	-	7546		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID ->	270607	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	7237	-	7249		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	11 1	30 2	N	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	10 1	28 2	N	-0-
						6 9			
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	8 1	23 2	N	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 2	N	-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	2 1	5 2	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548							
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494	
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	152 1	1231 2	N	92 159 1 21
						101 9			
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	157 1	1154 2	N	14 2 1 33
						15 9			
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	188 1	1188 2	N	21 54
						23 9			
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	182 1	1153 2	Y	52 14 1 92
						57 9			
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	167 1	1164 2	Y	20 1 1 111
						22 9			
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	162 1	1128 2	Y	7 93 1 25
						8 9			

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	87 1	251 2	N	10							10
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 9	395 2	N	76	78	1					8
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	143 1	504 2	N	-0-							8
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84 9	512 2	N	-0-							8
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	191 1	379 2	N	1							9
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	129 1	461 2	N	-0-							9
						1 9										
						162 1										

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

F. B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #: 12		RRCID -> 130743		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC
GONZALES

50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
479409
WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			55

LA REFORMA (T, RES.4)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA, F.B. EST -B-

50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670)
MERIT ENERGY COMPANY
GUERRA, R. A.

50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
561136
WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA 'D'

50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA REFORMA (6430)
HILCORP ENERGY COMPANY
CASAS

50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 R	2603	-0-	-745	-0-	243	1	2331	2	Y	26	61 1	129
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	222	1	2225	2	Y	25		154
03	2604 N	2556	-0-	-48	-0-	235	1	2295	2	Y	24	78 1	100
04	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	232	1	2241	2	Y	31	64 1	67
05	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	254	1	2276	2	Y	27		94
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	249	1	2269	2	Y	21		115

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	2		128
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	540	2	N	2	1 1	129
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	91	1	574	2	N	2		131
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	77	1	488	2	Y	6	11 1	126
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	74	1	517	2	Y	-0-	113 1	13
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	76	1	531	2	Y	-0-	2 1	11

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	269	1	2583	2	Y	20	61 1	98
02	2842 X	2711	-0-	-131	-0-	244	1	2444	2	Y	21		119
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	265	1	2590	2	Y	20	47 1	92
04	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	253	1	2441	2	Y	26	63 1	55
05	2883 X	2721	-0-	-162	-0-	271	1	2428	2	Y	20		75
06	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	249	1	2268	2	Y	17		92

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	96 1	920 2	Y	22	59 1	96
							24 9					
02		1073 N	1051	-0-	-22	-0-	93 1	933 2	Y	23		119
							25 9					
03		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	95 1	931 2	Y	21	58 1	82
							23 9					
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	98 1	947 2	Y	27	53 1	56
							30 9					
05		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	106 1	953 2	Y	23		79
							25 9					
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	101 1	917 2	Y	19		98
							21 9					

LA REFORMA, NW. (VKSGB. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092			
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	68 1	181 2	N	5			5
						6 9						
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	87 1	241 2	N	47	47 1		5
						52 9						
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	83 1	218 2	N	-0-			5
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	88 1	238 2	N	-0-			5
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	71 1	207 2	N	-0-			5
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	88 1	284 2	N	-0-			5

GUERRA, A. "B"		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	65 1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA "C"		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906					
01	9409 X	3285	-0-	-6124	-0-	853 1	2410 2	Y	20			86
						22 9						
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	1124 1	3567 2	Y	41	90 1		37
						45 9						
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	1263 1	3722 2	Y	16			53
						18 9						
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	1377 1	3752 2	Y	17			70
						19 9						
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	1167 1	3425 2	Y	22			92
						24 9						
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1231 1	3789 2	Y	-0-			92

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA -B-		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 N	451	-0-	-1192	-0-	119	1	323	2	N	8	72
02	1015 N	658	-0-	-357	-0-	174	1	483	2	N	1	66
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	155	1	407	2	N	-0-	66
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	197	1	630	2	N	-0-	66
*05	713 N	619	-0-	-94	-0-	156	1	462	2	N	1	67
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	N	-0-	67
GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312			
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	255	1	676	2	Y	11	22
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	277	1	756	2	Y	103	11
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	283	1	746	2	Y	13	24
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	320	1	872	2	Y	16	40
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	277	1	820	2	Y	20	60
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	310	1	931	2	Y	-0-	60
GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153			
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	780	1	2287	2	Y	-0-	-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	895	1	2560	2	Y	-0-	-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1030	1	2770	2	Y	-0-	-0-
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	974	1	2817	2	Y	-0-	-0-
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	884	1	2655	2	Y	-0-	-0-
06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1088	1	3716	2	Y	-0-	-0-
GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126			
01	12535 X	5606	-0-	-6929	-0-	1387	1	4157	2	N	56	108
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1484	1	4792	2	N	32	104
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	1620	1	5362	2	N	20	124
04	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	1378	1	5096	2	N	12	136
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1168	1	4226	2	N	6	142
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	689	1	2457	2	N	-0-	142
GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452			
01	2046 N	994	-0-	-1052	-0-	215	1	779	2	Y	-0-	-0-
02	986 N	787	-0-	-199	-0-	200	1	587	2	Y	-0-	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	251	1	689	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	755	-0-	-205	-0-	190	1	565	2	Y	-0-	-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	293	1	895	2	Y	-0-	-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	334	1	965	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. -D-		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		//CONT.// 627136		WELL #: 3		RRCID -> 209825	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8560	- 10205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3509	-0-	409	1571	903	1	2578	2	N	25		99
02	2900 N	3373	-0-	473	2044	805	1	2564	2	N	4	20 1	83
03	5475 X	3431	-0-	-2044	-0-	821	1	2607	2	N	3		86
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	771	1	2531	2	N	2		88
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	696	1	2250	2	N	4		92
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1040	1	3215	2	N	-0-		92

GUERRA "D"				WELL #: 2		RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922	- 10740			
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	371	1	1191	2	N	8		48
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	330	1	1002	2	N	7	7 1	48
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	327	1	1102	2	N	1		49
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	348	1	1223	2	N	1		50
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	318	1	1068	2	N	2		52
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	438	1	1373	2	N	3		55

GUERRA "D"				WELL #: 6		RRCID -> 221280	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8784	- 11454			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	-0-		126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-		126
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		126
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-		126

GUERRA "D"				WELL #: 7		RRCID -> 224323	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9366	- 10900			
01	744 N	385	-0-	-359	-0-	78	1	296	2	N	10		77
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	126	1	355	2	N	3	8 1	72
03	837 N	335	-0-	-502	-0-	80	1	255	2	N	-0-		72
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	77	1	227	2	N	7		79
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	179	1	515	2	N	11		90
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	319	2	N	5		95

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//	50963 001 627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 224416	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9511 - 10036				
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	1204 1 86 9	3936 2	N	78		319
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1328 1 52 9	3957 2	N	47	45 1	321
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1260 1 42 9	3827 2	N	38	173 1	186
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1245 1 32 9	4038 2	N	29		215
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1103 1 41 9	3377 2	N	37		252
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	1464 1 59 9	4515 2	N	54		306

GUERRA "D"		WELL #: 8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 11388	PERF. 9420 - 9466					
01	2604 X	871	-0-	-1733	-0-	230 1 25 9	616 2	N	23		74
02	2436 X	1152	-0-	-1284	-0-	260 1 7 9	885 2	N	6	19 1	61
03	2604 X	1363	-0-	-1241	-0-	377 1 4 9	982 2	N	4		65
04	1470 X	1231	-0-	-239	-0-	331 1 1 9	899 2	N	1		66
05	1240 X	1197	-0-	-43	-0-	306 1 7 9	884 2	N	6		72
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	372 1 7 9	1095 2	N	6		78

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"		50963 300 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 166505	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8198 - 8247				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR		50965 520 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 147848	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4798 - 4856				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 151717	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4874 - 4987					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1			RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 7352 - 7634		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	93	1	575	2	N	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	625	2	N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	96	1	630	2	N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	2	N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	-0-		-0-

WELL #: 2			RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7337 - 7377		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 2			RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 7440 - 7464		
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	492	1	3462	2	N	-0-		-0-
02	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	483	1	2993	2	N	-0-		-0-
03	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	493	1	3337	2	N	-0-		-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	508	1	3347	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	505	1	3282	2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3752	-0-	-88	-0-	522	1	3230	2	N	-0-		-0-

WELL #: 2			RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6871 - 7140		
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	185	1	1304	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	165	1	1024	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	158	1	1069	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	158	1	1040	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	975	-0-	-296	-0-	130	1	845	2	N	-0-		-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	190	1	1176	2	N	-0-		-0-

WELL #: 3			RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6882 - 7109		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1			RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7116 - 7155		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #: 4			RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6932 - 7188		
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	102	1	721	2	N	-0-		-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	109	1	677	2	N	-0-		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	111	1	729	2	N	-0-		-0-
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	110	1	713	2	N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	118	1	728	2	N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		238	1	1674	2	N	-0-				-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		236	1	1462	2	N	-0-				-0-
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		239	1	1618	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-		233	1	1533	2	N	-0-				-0-
05	1829 N	1774	-0-	-55	-0-		236	1	1538	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	1679	-0-	-121	-0-		234	1	1445	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894				
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		30	1	215	2	N	-0-				23
02	203 N	187	-0-	-16	-0-		26	1	161	2	N	-0-				23
03	217 N	210	-0-	-7	-0-		27	1	183	2	N	-0-				23
04	210 N	190	-0-	-20	-0-		25	1	165	2	N	-0-				23
05	186 N	163	-0-	-23	-0-		22	1	141	2	N	-0-				23
06	210 N	207	-0-	-3	-0-		29	1	178	2	N	-0-				23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	73 1	513 2	N	-0-	-0-
02	522 N	481	-0-	-41	-0-	67 1	414 2	N	-0-	-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	59 1	396 2	N	-0-	-0-
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	55 1	365 2	N	-0-	-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	64 1	414 2	N	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	58 1	362 2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WADI OPERATING, LLC		100779								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498		
01	3224 X	2178	-0-	-1046	-0-	212 1	1946 2	N	18	155
02	3016 X	2018	-0-	-998	-0-	220 1	1759 2	N	35	190
03	3224 X	2095	-0-	-1129	-0-	233 1	1840 2	N	20	210
04	3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	240 1	1685 2	N	21	48
05	2573 X	1837	-0-	-736	-0-	202 1	1624 2	N	10	58
06	2100 X	1758	-0-	-342	-0-	240 1	1492 2	N	24	82

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC		//CONT.//		100779										
KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418	- 14510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	188	1	4075	2	N	168	188	1	210
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	185	9	4446	2	N	176	182	1	204
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	208	1	4114	2	N	165	184	1	185
04	4290 X	4058	-0-	-232	-0-	194	9	3644	2	N	158	184	1	159
05	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	241	1	4103	2	N	389	186	1	362
06	4740 X	3843	-0-	-897	-0-	182	9	3445	2	N	144	366	1	140
						240	1							
						174	9							
						428	9							
						240	1							
						158	9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		WELL #:		2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14550	- 14580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	978	1	1886	2	Y	27	37	1	17
02	3045 X	2595	-0-	-450	-0-	30	9	1666	2	Y	28	37	1	8
03	3255 X	2965	-0-	-290	-0-	898	1	1897	2	Y	28	29	1	7
04	3150 X	3115	-0-	-35	-0-	1037	1	2116	2	Y	24	18	1	13
05	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	31	9	1785	2	Y	26	36	1	3
06	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	973	1	1741	2	Y	28	18	1	13
						26	9							
						1010	1							
						29	9							
						693	1							
						31	9							

PETRU, V. A.		WELL #:		6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	1108	1	2138	2	Y	24	33	1	15
02	3045 X	2835	-0-	-210	-0-	26	9	1825	2	Y	24	33	1	6
03	3255 X	2896	-0-	-359	-0-	984	1	1854	2	Y	26	26	1	6
04	3180 X	2295	-0-	-885	-0-	1013	1	1556	2	Y	21	16	1	11
05	3286 X	1891	-0-	-1395	-0-	29	9	1191	2	Y	23	31	1	3
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	716	1	1470	2	Y	24	16	1	11
						23	9							
						675	1							
						25	9							
						585	1							
						26	9							

PETRU, V. A.		WELL #:		9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197											
PETRU, V. A.				WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8122 X	1905	-0-	-6217	-0-	1806	2	99	9	Y	90	197	1	74
02		7598 X	-0-	-0-	-7598	-0-					Y	-0-			74
03		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			74
04		8970 X	35	-0-	-8935	-0-	35	2			Y	-0-			74
05		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-			74
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			74

PETRU, V. A.				WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568 - 14728		
01		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	5961	2	458	9	Y	416	532	1	82
02		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6666	2	550	9	Y	500	552	1	30
03		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6378	2	549	9	Y	499	461	1	68
04		6840 X	4629	-0-	-2211	-0-	4171	2	458	9	Y	416	344	1	140
05		7068 X	3719	-0-	-3349	-0-	3370	2	349	9	Y	317	362	1	95
06		6840 X	3890	-0-	-2950	-0-	3504	2	386	9	Y	351	371	1	75

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	12576 - 12594		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SORRELLS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	10908 - 11305		
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	N	-0-			78
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			78
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			78
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-			78
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	52	1	56	2	N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11360 - 11424		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10678 - 10829		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3			N	-0-	381
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10 3			N	-0-	381
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	381
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-	381
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-	381
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-	432
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	15 3			N	-0-	432
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			N	-0-	432
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	432
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	432
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	432

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A
COX, B. F.													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	746 X	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	3	N	-0-		34
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	196	1	2950	3	N	26		60
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	153	1	2214	3	N	12		72
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	157	1	2342	3	N	9		81
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	263	1	4015	3	N	21		102
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	339	1	4458	3	N	24		126

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250	
01	2883 X	796	-0-	-2087	-0-	54	1	724	3	N	16	151 1	19
02	4582 X	2579	-0-	-2003	-0-	158	1	2369	3	N	47		66
03	4898 X	1270	-0-	-3628	-0-	81	1	1170	3	N	17	60 1	23
04	4740 X	1772	-0-	-2968	-0-	110	1	1636	3	N	24		47
05	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	157	1	2398	3	N	27		74
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	260	1	3419	3	N	35		109

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330	
01	2728 X	1201	-0-	-1527	-0-	83	1	1109	3	N	8	29 1	95
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	186	1	2790	3	N	25		120
03	3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	102	1	1480	3	N	13	115 1	18
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1727	3	N	8		26
05	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	161	1	2462	3	N	24		50
06	3000 X	1815	-0-	-1185	-0-	127	1	1665	3	N	21		71

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10266 - 10284	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11306 - 11538	
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	13	1	169	3	N	-0-		34
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	31	1	463	3	N	-0-		34
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-		34
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-		34
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	23	1	358	3	N	-0-		34
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-		34

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.// 51011 050 //CONT.// 891175 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099													
01	5487 X	2105	-0-	-3382	-0-	147	1	1958	3	N	-0-		137
02	6293 X	5432	-0-	-861	-0-	338	1	5075	3	N	17		154
03	6727 X	3115	-0-	-3612	-0-	199	1	2886	3	N	27	146 1	35
04	6510 X	2850	-0-	-3660	-0-	179	1	2661	3	N	9		44
05	6355 X	5406	-0-	-949	-0-	331	1	5052	3	N	21		65
06	5610 X	5604	-0-	-6	-0-	394	1	5173	3	N	34		99

COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302			
01	6913 X	2107	-0-	-4806	-0-	145	1	1936	3	N	24		149
02	7018 X	6203	-0-	-815	-0-	385	1	5779	3	N	35		184
03	7502 X	3006	-0-	-4496	-0-	193	1	2795	3	N	16	163 1	37
04	7260 X	3257	-0-	-4003	-0-	205	1	3051	3	N	1		38
05	6975 X	6366	-0-	-609	-0-	388	1	5927	3	N	46		84
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	465	1	6115	3	N	18		102

COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253			
01	2108 X	784	-0-	-1324	-0-	55	1	729	3	N	-0-		33
02	3248 X	2622	-0-	-626	-0-	160	1	2406	3	N	51		84
03	3472 X	1363	-0-	-2109	-0-	88	1	1275	3	N	-0-		84
04	3360 X	460	-0-	-2900	-0-	29	1	431	3	N	-0-		84
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		84
06	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	128	1	1676	3	N	41		125

COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-		44
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	11	1	170	3	N	-0-		44
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-		44
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		44
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		44
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		44

COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078			
01	16585 X	5333	-0-	-11252	-0-	367	1	4891	3	N	68	171 1	117
02	16704 X	16584	-0-	-120	-0-	1027	1	15419	3	N	125		242
03	17856 X	7700	-0-	-10156	-0-	492	1	7133	3	N	68	182 1	128
04	17280 X	9579	-0-	-7701	-0-	599	1	8912	3	N	62		190
05	17732 X	16461	-0-	-1271	-0-	1004	1	15333	3	N	113	177 1	126
06	17160 X	16075	-0-	-1085	-0-	1129	1	14836	3	N	100		226

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	112	1	1491	3	N	10			94
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	253	1	3807	3	N	33			127
03	3782 X	1933	-0-	-1849	-0-	124	1	1803	3	N	5	33	1	99
04	3660 X	2394	-0-	-1266	-0-	151	1	2241	3	N	2			101
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	228	1	3478	3	N	-0-			101
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	230	1	3022	3	N	-0-			101
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998				
01	10292 X	4430	-0-	-5862	-0-	308	1	4100	3	N	20			199
02	12499 X	11747	-0-	-752	-0-	729	1	10955	3	N	57	184	1	72
03	13361 X	6158	-0-	-7203	-0-	395	1	5730	3	N	30			102
04	12930 X	5380	-0-	-7550	-0-	337	1	5008	3	N	32	74	1	60
05	13175 X	11168	-0-	-2007	-0-	684	1	10451	3	N	30			90
06	12150 X	11469	-0-	-681	-0-	807	1	10608	3	N	49			139
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID -> 255406		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272				
01	2201 X	885	-0-	-1316	-0-	62	1	821	3	N	2			79
02	2581 X	1352	-0-	-1229	-0-	82	1	1226	3	N	40			119
03	2759 X	316	-0-	-2443	-0-	20	1	287	3	N	8	100	1	27
04	870 N	321	-0-	-549	-0-	20	1	301	3	N	-0-			27
05	1457 N	151	-0-	-1306	-0-	9	1	142	3	N	-0-			27
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	14	1	183	3	N	-0-			27
LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID -> 217893		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183377		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	379	-0-	379	3704	26 1	344 3	Y	8			72
02	T. A.	1192	-0-	1192	4896	74 1	1117 3	Y	1			73
03	5461 X	565	-0-	-4896	-0-	36 1	523 3	Y	5	59 1		19
04	1170 X	343	-0-	-827	-0-	22 1	321 3	Y	-0-			19
05	1271 X	976	-0-	-295	-0-	60 1	914 3	Y	2			21
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	90 1	1177 3	Y	5			26

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)			51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
7300' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)			51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC			100779											
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6572 X	3953	-0-	-2619	-0-	208	1	3745	2	N	-0-		110
02		6148 X	2988	-0-	-3160	-0-	225	1	2742	2	N	19		129
03		6572 X	3211	-0-	-3361	-0-	21	9	2932	2	N	28		157
04		4800 X	3168	-0-	-1632	-0-	3168	2			N	-0-		157
05		3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	202	1	2686	2	N	42		199
06		3840 X	3037	-0-	-803	-0-	46	9	2788	2	N	8		207
							240	1						
							9	9						

FLETCHER OPERATING, LLC			273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
PETRU, V. A.			1												
PETRU, V. A.			WELL #:	1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	912	1	1759	2	Y	117	163	1	72
02		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	129	9	1202	2	Y	121	163	1	30
03		2263 X	1695	-0-	-568	-0-	649	1	1004	2	Y	129	130	1	29
04		2700 X	1604	-0-	-1096	-0-	133	9	1018	2	Y	107	81	1	55
05		2790 X	1266	-0-	-1524	-0-	549	1	728	2	Y	114	158	1	11
06		2700 X	2305	-0-	-395	-0-	142	9	1555	2	Y	120	81	1	50
							468	1							
							118	9							
							413	1							
							125	9							
							618	1							
							132	9							

PETRU, V. A.			273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
PETRU, V. A.			1												
PETRU, V. A.			WELL #:	3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594			
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	912	1	1760	2	Y	97	135	1	59
02		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	107	9	1745	2	Y	100	135	1	24
03		3038 X	2712	-0-	-326	-0-	941	1	1677	2	Y	108	108	1	24
04		2940 X	2196	-0-	-744	-0-	110	9	1437	2	Y	89	67	1	46
05		3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	916	1	1179	2	Y	94	131	1	9
06		2880 X	2237	-0-	-643	-0-	119	9	1522	2	Y	100	67	1	42
							661	1							
							98	9							
							667	1							
							103	9							
							605	1							
							110	9							

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-				-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	1			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

01	2165 N	880	-0-	-1285	-0-	880 1	N	-0-	-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	840 N	450	-0-	-390	-0-	450 1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY									
MK OPERATING COMPANY LLC 518487									
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY									
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879									
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY									
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879									
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY									
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600									
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840									
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LA UNION (FRIO) 51065 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR									
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376									
BROCK, J. D. -A- WELL #: 14 RRCID -> 296919 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2268 - 2272									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 2012				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2299 - 2306				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2266 - 2270				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201		PERF. 1458 - 1464				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 1465 - 1469				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL					
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690													
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	227	1	1941	2	Y	10	30	1		13
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	11	9	1359	2	Y	20				33
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	22	9	891	2	Y	7	30	1		10
04	2100 N	67	-0-	-2033	-0-	8	9	56	2	Y	-0-				10
05	1643 N	33	-0-	-1610	-0-	11	1	24	2	Y	3				13
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	6	1			Y	-0-				13
						3	9								

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174					
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	176	1	1506	2	Y	16	50	1		21
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	18	9	1260	2	Y	31				52
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	148	1	722	2	Y	10	46	1		16
04	1650 N	88	-0-	-1562	-0-	34	9	73	2	Y	-0-				16
05	1550 N	92	-0-	-1458	-0-	83	1	70	2	Y	5				21
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	11	9			Y	-0-				21
						15	1								
						16	1								
						6	9								

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618					
01	3875 X	3470	-0-	-405	-0-	167	1	3634	2	Y	-0-				-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	110	1	1500	2	Y	-0-				-0-
03	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	167	1			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496
01	11935 X	6657	-0-	-5278	-0-	6657	2	Y	-0-			-0-
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2	Y	-0-			-0-
03	9765 X	8370	-0-	-1395	-0-	8370	2	Y	-0-			-0-
04	9360 X	6072	-0-	-3288	-0-	6072	2	Y	-0-			-0-
05	9982 X	7282	-0-	-2700	-0-	7282	2	Y	-0-			-0-
06	9660 X	5411	-0-	-4249	-0-	5411	2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	10	1	3050	2	N	-0-	166
02	2813 X	2787	-0-	-26	-0-	9	1	2772	2	N	5	171
						6	9					
03	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	8	1	2768	2	N	5	176
						6	9					
04	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	9	1	2625	2	N	8	184
						9	9					
05	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	9	1	2850	2	N	26	210
						29	9					
06	2970 X	2819	-0-	-151	-0-	9	1	2767	2	N	39	249
						43	9					

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31310 X	26447	-0-	-4863	-0-	83	1	26211	2	N	139	188	1	191	
						153	9								
02	27260 X	25354	-0-	-1906	-0-	78	1	25127	2	N	135	188	1	138	
						149	9								
03	31017 X	31017	-0-	-0-	-0-	85	1	30747	2	N	168	188	1	118	
						185	9								
04	25590 X	25227	-0-	-363	-0-	81	1	25005	2	N	128			246	
						141	9								
05	27094 X	25360	-0-	-1734	-0-	84	1	25129	2	N	134	190	1	190	
						147	9								
06	30030 X	23701	-0-	-6329	-0-	81	1	23482	2	N	125	186	1	129	
						138	9								

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	3	N	-0-			19
02	1218 N	1197	-0-	-21	-0-	55	1	1142	3	N	-0-			19
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	3	N	-0-			19
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	62	1	1161	3	N	-0-			19
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	3	N	-0-			19
06	1260 N	925	-0-	-335	-0-	44	1	881	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	1	5	1	6
						1	9							
02	783 N	686	-0-	-97	-0-	27	1	659	3	Y	-0-			6
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	3	Y	4			10
						4	9							
04	930 N	819	-0-	-111	-0-	35	1	784	3	Y	-0-			10
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	1			11
						1	9							
06	1140 N	811	-0-	-329	-0-	35	1	776	3	Y	-0-			11

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	10 1	247 3	N	-0-	20
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3	N	-0-	20
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	12 1	261 3	N	-0-	20
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	-0-	20
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	12 1	215 3	N	-0-	20
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	10 1	165 3	N	-0-	20

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A		
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117 1	1946 3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1916	-0-	-85	-0-	118 1	1798 3	N	-0-	-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	160 1	1915 3	N	-0-	-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	162 1	1894 3	N	-0-	-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	177 1	1905 3	N	-0-	-0-
06	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	176 1	1772 3	N	-0-	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A		
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	92 1	1204 3	N	-0-	12
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84 1	1127 3	N	-0-	12
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	65 1	976 3	N	-0-	12
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92 1	1057 3	N	-0-	12
05	775 N	517	-0-	-258	-0-	38 1	479 3	N	-0-	12
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	12

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A		
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82 1	1361 3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78 1	1182 3	N	-0-	-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	93 1	1119 3	N	-0-	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95 1	1107 3	N	-0-	-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	105 1	1131 3	N	-0-	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	107 1	1081 3	N	-0-	-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313									
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	89	1	1801	3	N	5	9
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	3	N	54	63
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	2077	3	N	15	78
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	N	-0-	78
05	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	111	1	1821	3	N	-0-	78
06	2160 N	1955	-0-	-205	-0-	105	1	1842	3	N	7	85
						8	9					

HEREFORD		WELL #:	2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:	2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	68	127
02	754 N	684	-0-	-70	-0-	46	1	623	3	N	14	50
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	3	53
04	870 N	717	-0-	-153	-0-	52	1	633	3	N	29	82
05	744 N	411	-0-	-333	-0-	30	1	379	3	N	2	84
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	2	9			N	-0-	84

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	N/A	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	3	N	-0-	35
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-	35
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	3	N	-0-	35
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	101	1	1869	3	N	82	117
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	85	1	1605	3	N	-0-	117
06	1650 N	1277	-0-	-373	-0-	61	1	1216	3	N	-0-	117

ZACHRY, H. B.		WELL #:	5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	N/A	
01	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	54	1	1071	3	N	-0-	-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	48	1	967	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	966	-0-	-181	-0-	41	1	925	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	43	1	920	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	907	-0-	-178	-0-	39	1	868	3	N	-0-	-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	39	1	1007	3	Y	4	25
02	1305 N	893	-0-	-412	-0-	4	9					25
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	858	3	Y	-0-	26
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	3	Y	1	28
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	1	9					28
06	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	66	1	1365	3	Y	2	28
						2	9					28
						50	1	923	3	Y	-0-	28
						61	1	1009	3	Y	-0-	28
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
01	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	154	1	2557	3	N	-0-	24
02	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	152	1	2301	3	N	-0-	24
03	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	201	1	2409	3	N	-0-	24
04	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	201	1	2355	3	N	-0-	24
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	225	1	2427	3	N	-0-	24
06	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	221	1	2219	3	N	-0-	24
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684			
01	5146 X	4958	-0-	-188	-0-	227	1	4697	3	N	31	40
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	34	9					57
03	5146 X	4713	-0-	-433	-0-	186	1	4428	3	N	17	77
04	4980 X	4479	-0-	-501	-0-	19	9					87
05	5146 X	4176	-0-	-970	-0-	208	1	4483	3	N	20	96
06	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	22	9					97
						194	1	4274	3	N	10	97
						11	9					97
						203	1	3963	3	N	9	96
						10	9					97
						128	1	2643	3	N	1	97
						1	9					97
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A			
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	143	1	3655	3	N	9	93
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	10	9					93
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	116	1	2895	3	N	-0-	93
04	3090 X	2612	-0-	-478	-0-	140	1	3134	3	N	3	96
05	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	3	9					123
06	3090 X	2067	-0-	-1023	-0-	119	1	2463	3	N	27	136
						30	9					136
						111	1	2021	3	N	13	136
						14	9					136
						113	1	1937	3	N	15	151
						17	9					151

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	144	1	2837	3	N	-0-			63
02	3045 X	2706	-0-	-339	-0-	127	1	2561	3	N	16			79
						18	9							
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	106	1	2393	3	N	-0-			79
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	120	1	2560	3	N	-0-			79
05	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	123	1	2701	3	N	-0-			79
06	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	128	1	2447	3	N	-0-			79

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A					
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A					
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	-0-	7 1		8
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1650	3	Y	-0-			8
03	1922 X	1691	-0-	-231	-0-	70	1	1614	3	Y	6			14
						7	9							
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	69	1	1560	3	Y	1			15
						1	9							
05	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	62	1	1495	3	Y	1			16
						1	9							
06	1650 N	1333	-0-	-317	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-			16

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	162	1	1021	3	N	-0-			73
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	111	1	735	3	N	-0-			73
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	N	-0-			73
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	134	1	918	3	N	-0-			73
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	140	1	954	3	N	-0-			73
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	125	1	833	3	N	-0-			73

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	2			19
						2	9							
02	1566 N	1443	-0-	-123	-0-	68	1	1372	3	Y	3			22
						3	9							
03	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	63	1	1409	3	Y	1			23
						1	9							
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	67	1	1432	3	Y	3			26
						3	9							
05	1550 N	1357	-0-	-193	-0-	58	1	1298	3	Y	1			27
						1	9							
06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	65	1	1264	3	Y	-0-			27

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535							
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	297	1	2204	3	N	-0-					74
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1909	3	N	-0-					74
03	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2036	3	3	9	N	3					77
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	3	N	1					78
						1	9									
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	3	N	3					81
						3	9									
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1953	3	N	-0-					81

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440							
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716							
01	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	168	1	3325	3	Y	4					39
						4	9									
02	3393 X	3096	-0-	-297	-0-	147	1	2942	3	Y	6					45
						7	9									
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	161	1	3607	3	Y	4					49
						4	9									
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	157	1	3368	3	Y	7					56
						8	9									
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	154	1	3390	3	Y	2					58
						2	9									
06	3660 X	3514	-0-	-146	-0-	174	1	3340	3	Y	-0-					58

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-	54
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-	54
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-	54
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	94	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	54
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	101	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	54
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	-0-	102	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-	54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034						
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	122
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	122
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	122
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	122
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	122

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884						
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-	12
02	638 N	397	-0-	-241	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	12
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-	13
							1	9							
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
							1	9							
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-	14
06	540 N	382	-0-	-158	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-	14

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408						
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538						
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	N	-0-	-0-
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	6 1	110 3	N	-0-	-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	-0-	-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-	-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	-0-	-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166		
01	930	N	858	-0-	-72	-0-	160 1	698 3	N	-0-	75
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180 1	705 3	N	-0-	75
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	189 1	743 3	N	-0-	75
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	206 1	801 3	N	-0-	75
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	197 1	727 3	N	-0-	75
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	194 1	732 3	N	-0-	75

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184		
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71 1	1508 3	N	-0-	-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	70 1	1441 3	N	-0-	-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81 1	1628 3	N	-0-	-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	72 1	1329 3	N	-0-	-0-
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	62 1	1165 3	N	-0-	-0-
06	1440	N	881	-0-	-559	-0-	42 1	839 3	N	-0-	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467		
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	351 3	N	-0-	48
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	N	-0-	48
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	285 3	N	81	129
							89 9				
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	27 1	263 3	N	-0-	129
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	30 1	297 3	N	-0-	129
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26 1	309 3	N	-0-	129

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172		
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	155 1	2571 3	N	-0-	30
02	2842	X	2655	-0-	-187	-0-	164 1	2491 3	N	-0-	30
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	214 1	2573 3	N	-0-	30
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	209 1	2454 3	N	-0-	30
05	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	219 1	2367 3	N	-0-	30
06	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	229 1	2308 3	N	-0-	30

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RANCHO BLANCO		WELL #:		5	RRCID ->	157784	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6713 - 6758		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	376	-0-	-58	-0-		18 1	358 3	N	-0-			14
02		319 N	255	-0-	-64	-0-		12 1	243 3	N	-0-			14
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-		14 1	304 3	N	-0-			14
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-		21 1	443 3	N	-0-			14
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-		15 1	323 3	N	-0-			14
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-		17 1	333 3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #:		4	RRCID ->	159455	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6278 - 6680		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578		
01		465 N	447	-0-	-18	-0-		20 1	427 3	N	-0-			-0-
02		406 N	390	-0-	-16	-0-		18 1	372 3	N	-0-			-0-
03		403 N	327	-0-	-76	-0-		15 1	312 3	N	-0-			-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-		30 1	557 3	N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-		19 1	362 3	N	-0-			-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-		13 1	263 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912		
01		1364 N	1187	-0-	-177	-0-		77 1	1110 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1160	-0-	-145	-0-		72 1	1088 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1158	-0-	-144	-0-		59 1	1099 3	N	-0-			-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		87 1	1130 3	N	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		99 1	1144 3	N	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		75 1	1075 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932		
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		79 1	1138 3	N	-0-			-0-
02		1189 N	1054	-0-	-135	-0-		64 1	990 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1113	-0-	-251	-0-		54 1	1059 3	N	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		88 1	1138 3	N	-0-			-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		92 1	1059 3	N	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		72 1	1037 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314							
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	102	1	358	3	N	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	N	-0-
02	1073 N	1019	-0-	-54	-0-	98	1	921	3	N	-0-
03	1085 N	12	-0-	-1073	-0-	12	3			N	-0-
04	1050 N	13	-0-	-1037	-0-	13	3			N	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED				12/15/2022								

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-	-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-	-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	-0-	-0-
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	2	N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-
03	155 N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	N	-0-	-0-
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	2	N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	-0-	-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-	-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	70	1	860	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	73	1	891	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	61	1	725	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
01	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	230	1	2898	2	Y	14	43
						15	9					
02	3074 X	2965	-0-	-109	-0-	210	1	2732	2	Y	21	35
						23	9					
03	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	232	1	2870	2	Y	29	35
						32	9					
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	235	1	2884	2	Y	17	25
						19	9					
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	232	1	2810	2	Y	17	15
						19	9					
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	229	1	2696	2	Y	3	16
						3	9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	433 1	15	5463 2	Y			36
02	5365 X	5218	-0-	-147	-0-	17 9	22	4824 2	Y	29 1		29
03	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	24 9	28	5043 2	Y	29 1		28
04	5730 X	5174	-0-	-556	-0-	407 1	18	4765 2	Y	28 1		18
05	5921 X	5420	-0-	-501	-0-	31 9	17	4990 2	Y	27 1		8
06	5730 X	5218	-0-	-512	-0-	389 1	27	4783 2	Y			40
						20 9						
						411 1						
						19 9						
						405 1						
						30 9						

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
01	3069 X	2583	-0-	-486	-0-	137 1	-0-	2446 2	Y			-0-
02	2871 X	2451	-0-	-420	-0-	125 1	-0-	2326 2	Y			-0-
03	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	142 1	-0-	2492 2	Y			-0-
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	143 1	-0-	2465 2	Y			-0-
05	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	139 1	-0-	2486 2	Y			-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-	2624 2	Y			-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
01	3038 X	2394	-0-	-644	-0-	2381 2	12	13 9	Y			105
02	2842 X	2072	-0-	-770	-0-	4 1	9	2058 2	Y			114
03	3038 X	2090	-0-	-948	-0-	10 9	2	2040 2	Y			116
04	3090 X	2417	-0-	-673	-0-	48 1	19	21 9	Y			135
05	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	2 9	7	2396 2	Y	124 1		18
06	2310 X	2301	-0-	-9	-0-	2409 2	18	8 9	Y			34
						34 1		2247 2	Y			
						20 9						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	-0-	39 2	Y			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	69 2	Y			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	-0-	53 2	Y			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	224 2	Y			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	340 2	Y			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	293 2	Y			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89 1	-0-	1587 2	N			5
02	1566 N	1487	-0-	-79	-0-	76 1	-0-	1411 2	N			5
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	80 1	-0-	1406 2	N			5
04	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	81 1	-0-	1394 2	N			5
05	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	78 1	-0-	1390 2	N			5
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	68 1	-0-	1298 2	N			5

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3	9	N	3	79
02	1856	N	1769	-0-	-87	-0-	1763	2	6	9	N	5	84
03	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1871	2	4	9	N	4	88
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-	88
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-	88
06	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-	88

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A				
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	60	1	1073	2	N	-0-	11
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	53	1	989	2	N	-0-	11
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	58	1	1021	2	N	-0-	11
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	58	1	998	2	N	-0-	11
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	58	1	1036	2	N	-0-	11
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	51	1	975	2	N	-0-	11

MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149				
01	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	421	1	2996	2	Y	-0-	20
02	3886	X	3186	-0-	-700	-0-	371	1	2815	2	Y	-0-	20
03	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	393	1	2789	2	Y	-0-	20
04	3660	X	2668	-0-	-992	-0-	146	1	2522	2	Y	-0-	20
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	225	1	4247	2	Y	-0-	20
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	220	1	4265	2	Y	-0-	21

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A				
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	978	2	Y	-0-	-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	66	1	862	2	Y	-0-	-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	Y	-0-	-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	69	1	849	2	Y	-0-	-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	69	1	835	2	Y	-0-	-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	58	1	684	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			Y	-0-	27
02	1653	N	1574	-0-	-79	-0-	3	1	1571	2	Y	-0-	27
03	2449	N	1387	-0-	-1062	-0-	32	1	1355	2	Y	-0-	27
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2			Y	-0-	27
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-	27
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	29	1	1914	2	Y	-0-	27

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A				
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	180	1	1922	2	N	-0-	42
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	165	1	1785	2	N	-0-	42
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	150	1	2063	2	N	-0-	42
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	200	1	1717	2	N	-0-	42
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	210	1	1808	2	N	-0-	42
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	180	1	1936	2	N	-0-	42

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A				
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	141	1	1487	2	Y	6	11
						7	9					
02	1595 N	1306	-0-	-289	-0-	147	1	1159	2	Y	-0-	11
03	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	127	1	1353	2	Y	27	38
						30	9					
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	194	1	1406	2	Y	-0-	38
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	187	1	1400	2	Y	-0-	5
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	138	1	1360	2	Y	20	24
						22	9					

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157				
01	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	241	1	3105	2	Y	-0-	5
02	3364 X	3074	-0-	-290	-0-	229	1	2845	2	Y	-0-	5
03	3596 X	1770	-0-	-1826	-0-	156	1	1614	2	Y	-0-	5
04	3480 X	1700	-0-	-1780	-0-	216	1	1484	2	Y	-0-	5
05	3441 X	1646	-0-	-1795	-0-	193	1	1453	2	Y	-0-	5
06	3240 X	2031	-0-	-1209	-0-	220	1	1811	2	Y	-0-	6

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	167	1	1190	2	Y	-0-	8
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	131	1	996	2	Y	-0-	8
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	158	1	1123	2	Y	-0-	8
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	56	1	968	2	Y	-0-	8
05	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	55	1	1039	2	Y	-0-	8
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-	7

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A				
01	4247 X	3422	-0-	-825	-0-	341	1	3081	2	Y	-0-	45
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	350	1	2566	2	Y	-0-	45
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	316	1	3396	2	Y	78	123
						86	9					
04	3600 X	2728	-0-	-872	-0-	359	1	2369	2	Y	-0-	123
05	3720 X	3271	-0-	-449	-0-	316	1	2955	2	Y	-0-	5
06	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	222	1	3166	2	Y	28	33
						31	9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	081205	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9182 - 9218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	4929	-0-	-403	-0-	607 1	4322 2	Y	-0-			21
02		4988 X	4060	-0-	-928	-0-	473 1	3587 2	Y	-0-			21
03		5177 X	4610	-0-	-567	-0-	570 1	4040 2	Y	-0-			21
04		4890 X	4590	-0-	-300	-0-	251 1	4339 2	Y	-0-			21
05		5053 X	4952	-0-	-101	-0-	250 1	4702 2	Y	-0-			21
06		4770 X	4703	-0-	-67	-0-	231 1	4472 2	Y	-0-			21

MACMAHON, P.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082526	COMPL. DATE	05/12/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6365 - 6461	
01		2542 N	1221	-0-	-1321	-0-	167 1	1054 2	N	-0-			47
02		2291 N	1100	-0-	-1191	-0-	95 1	1005 2	N	-0-			47
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	121 1	1633 2	N	20			67
								22 9					
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	198 1	2208 2	N	-0-			67
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	208 1	2691 2	N	-0-			67
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	174 1	1528 2	N	-0-			67

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	090246	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7894 - 7935	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	093013	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9334 - 9328	
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	347 1	2465 2	Y	-0-			7
02		2900 N	4060	-0-	1160	1160	473 1	3587 2	Y	-0-			7
03		3100 N	4132	-0-	1032	2192	511 1	3621 2	Y	-0-			7
04		3000 N	1194	-0-	-1806	386	65 1	1129 2	Y	-0-			7
05		3038 X	1292	-0-	-1746	-0-	65 1	1227 2	Y	-0-			7
06		2940 X	1580	-0-	-1360	-0-	77 1	1503 2	Y	-0-			8

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	097093	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153	
01		2874 N	2076	-0-	-798	-0-	2064 2	12 9	Y	11			22
02		1914 N	1808	-0-	-106	-0-	4 1	1795 2	Y	8			30
							9 9						
03		2356 N	1855	-0-	-501	-0-	42 1	1810 2	Y	3			33
							3 9						
04		2010 N	1815	-0-	-195	-0-	1794 2	21 9	Y	19			52
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2003 2	8 9	Y	7	53 1		6
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	28 1	1862 2	Y	4			11
							4 9						

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	242 1	1722 2	Y	-0-	7
02	2320 X	1691	-0-	-629	-0-	197 1	1494 2	Y	-0-	7
03	2449 X	1725	-0-	-724	-0-	213 1	1512 2	Y	-0-	7
04	2250 X	1668	-0-	-582	-0-	91 1	1577 2	Y	-0-	7
05	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	90 1	1688 2	Y	-0-	7
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	86 1	1664 2	Y	-0-	6

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248		
01	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	125 1	1576 2	Y	-0-	-0-
02	1711 N	1658	-0-	-53	-0-	118 1	1540 2	Y	-0-	-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	131 1	1629 2	Y	-0-	-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	125 1	1528 2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	131 1	1584 2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	124 1	1462 2	Y	-0-	-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513		
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90 1	1104 2	Y	3 3 1	5
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36 1	930 2	Y	1 4 1	2
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44 1	1151 2	Y	6	8
04	1140 N	787	-0-	-353	-0-	30 1	757 2	Y	-0-	8
05	1023 N	801	-0-	-222	-0-	29 1	765 2	Y	6 6 1	8
06	1140 N	732	-0-	-408	-0-	27 1	705 2	Y	-0-	6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500		
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850		
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	71 1	1267 2	Y	-0-	-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	982 2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	55 1	960 2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	987	-0-	-303	-0-	54 1	933 2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	55 1	990 2	Y	-0-	-0-
06	990 N	834	-0-	-156	-0-	42 1	792 2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	-0-	2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	431 2	Y	-0-	2

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320		
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	80 1	1007 2	Y	-0-	49
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	70 1	916 2	Y	-0-	49
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	79 1	984 2	Y	-0-	49
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	78 1	950 2	Y	-0-	49
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	78 1	944 2	Y	-0-	49
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	78 1	925 2	Y	-0-	48

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28 1	201 2	Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	131	-0-	131	150	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078		
01	1023 N	662	-0-	-361	-0-	49 1	613 2	Y	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	Y	-0-	-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	64 1	789 2	Y	-0-	-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67 1	817 2	Y	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	76 1	923 2	Y	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75 1	887 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1	77 2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094		
01	1643 N	1217	-0-	-426	-0-	1217 2		Y	-0-	16
02	1653 N	1117	-0-	-536	-0-	2 1	1115 2	Y	-0-	16
03	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	27 1	1139 2	Y	-0-	16
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-	16
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-	16
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	28 1	1858 2	Y	-0-	16

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142		
01	2015 N	1127	-0-	-888	-0-	1127 2		Y	-0-	8
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	2 1	1246 2	Y	-0-	8
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	26 1	1129 2	Y	-0-	8
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-	8
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-	8
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	17 1	1151 2	Y	-0-	8

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	2	N	-0-		76
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-		76
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-		76
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	N	-0-		76
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-		76
*06	330 N	92	-0-	-238	-0-	5	1	87	2	N	-0-	1 6	75

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-		4
02	522 N	51	-0-	-471	-0-	3	1	48	2	N	-0-		4
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	30	1	522	2	N	1		5
						1	9						
04	450 N	331	-0-	-119	-0-	18	1	313	2	N	-0-		5
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-		5
*06	540 N	431	-0-	-109	-0-	22	1	409	2	N	-0-	5 6	2

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488	
01	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	228	1	4064	2	N	-0-		5
02	4292 X	3901	-0-	-391	-0-	200	1	3701	2	N	-0-		5
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	251	1	4401	2	N	-0-		5
04	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	239	1	4116	2	N	10	9 1	6
						11	9						
05	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	217	1	3888	2	N	-0-		6
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	231	1	4389	2	N	1		6
						1	9						

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	
HEREFORD -T-				1									
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	794	2	4	9	N	4	3 1	5
02	870 N	631	-0-	-239	-0-	629	2	2	9	N	2	3 1	4
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5	3 1	6
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5	6 1	5
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	N	3	3 1	5
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	724	2	4	9	N	4	5 1	4

HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6782 - 7338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	2	9	9	N	8	8	1	22
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	N	11	8	1	25
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	N	11	8	1	28
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	2	12	9	N	11	16	1	23
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	7	1	24
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1274	2	8	9	N	7	12	1	19

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6324 - 6794		
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3			3
03	3100 N	4865	-0-	1765	1765	4853	2	12	9	N	11	2	1	12
04	3000 N	3508	-0-	508	2273	3491	2	17	9	N	15	12	1	15
05	3100 N	3020	-0-	-80	2193	3006	2	14	9	N	13	10	1	18
06	4577 X	2384	-0-	-2193	-0-	2378	2	6	9	N	5	18	1	5

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6735 - 7150		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	1	4
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	3	1	5
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	N	4	3	1	6
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	6	1	5
05	1054 N	663	-0-	-391	-0-	660	2	3	9	N	3	3	1	5
06	960 N	751	-0-	-209	-0-	748	2	3	9	N	3	5	1	3

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7122 - 7436		
01	868 N	618	-0-	-250	-0-	615	2	3	9	N	3	3	1	4
02	841 N	689	-0-	-152	-0-	686	2	3	9	N	3	3	1	4
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	795	2	4	9	N	4	3	1	5
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4	6	1	3
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	N	4	2	1	5
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5	5	1	5

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 - 7320		
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	N	2	1	1	2
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1	2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1	2
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	1	2
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1	2
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	2	1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	1	2	1	2
						1	9							
02	609 N	195	-0-	-414	-0-	35	1	158	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	496 N	210	-0-	-286	-0-	38	1	172	2	N	-0-	1	1	1
04	480 N	261	-0-	-219	-0-	48	1	212	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	205	2	N	1			1
						1	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7145	- 7733
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	N	3	2 1		3
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	N	2	2 1		3
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585 2	3 9	N	3	2 1		4
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549 2	3 9	N	3	4 1		3
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 2	2 9	N	2	2 1		3
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	N	3	3 1		3

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 6920	- 7538
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3118 2	14 9	N	13	8 1		15
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2770 2	14 9	N	13	11 1		17
03	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2793 2	13 9	N	12	10 1		19
04	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	2514 2	14 9	N	13	19 1		13
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3127 2	14 9	N	13	8 1		18
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3070 2	17 9	N	15	18 1		15

HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6313	- 6708
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2		N	-0-	1 1		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A	
01	899 N	708	-0-	-191	-0-	705 2	3 9	N	3	3 1		4
02	870 N	741	-0-	-129	-0-	737 2	4 9	N	4	3 1		5
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 2	3 9	N	3	3 1		5
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843 2	4 9	N	4	5 1		4
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	828 2	4 9	N	4	3 1		5
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886 2	4 9	N	4	5 1		4

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF. N/A	
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	420 2	1 9	N	1	2 1		2
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	498 2	3 9	N	3	2 1		3
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	447 2	2 9	N	2	2 1		3
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	246 2	1 9	N	1	3 1		1
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	328 2	1 9	N	1	1 1		1
06	420 N	224	-0-	-196	-0-	223 2	1 9	N	1	1 1		1

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764		N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	2	2	1	3
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	108	1	488	2	Y	3	2	1	4
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	95	1	434	2	Y	2	2	1	4
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	524	2	Y	3	4	1	3
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	106	1	506	2	Y	3	2	1	4
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	450	2	Y	3	4	1	3

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271					
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	2	1	4
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	3	1	5
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3	3	1	5
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	5	1	4
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	777	2	3	9	N	3	2	1	5
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	755	2	4	9	N	4	5	1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504					
01	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	377	1	1564	2	N	9	7	1	11
02	2059 N	1869	-0-	-190	-0-	336	1	1522	2	N	10	8	1	13
03	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	317	1	1446	2	N	6	7	1	12
04	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	339	1	1498	2	N	9	12	1	9
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	331	1	1578	2	N	8	6	1	11
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	492	1	1506	2	N	11	11	1	11

HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790					
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9	11	1	12
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	9	1	10
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8	6	1	12
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	N	10	12	1	10
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10	7	1	13
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	N	9	13	1	9

HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961					
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2440	2	10	9	N	9	8	1	22
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	N	18	8	1	32
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	N	11	9	1	34
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	N	18	17	1	35
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	N	20	7	1	48
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2218	2	53	9	N	48	14	1	82

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			-0-
LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
HACHAR - AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	116 1	1134 3	N	-0-			2
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	133 1	1201 3	N	-0-			2
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	144 1	1216 3	N	-0-			2
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	141 1	1366 3	N	-0-			2
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	143 1	1285 3	N	-0-			2
06	1290 N	803	-0-	-487	-0-	81 1	722 3	N	-0-			2
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7832 - 7844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	48 1	684 3	N	1			63
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	1 9						63
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	39 1	590 3	N	-0-			71
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38 1	762 3	N	8			71
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	9 9						76
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	53 1	690 3	N	-0-			76
						56 1	627 3	N	5			
						6 9						
						42 1	597 3	N	-0-			

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			12
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			12
03	1116 N	853	-0-	-263	-0-	853 3		N	-0-			12
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 3		N	-0-			12
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			12
06	840 N	539	-0-	-301	-0-	539 3		N	-0-			12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730				
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95 1	1579 3	N	-0-			53
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	91 1	1379 3	N	-0-			53
03	1767 N	948	-0-	-819	-0-	75 1	873 3	N	-0-			53
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			53
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			53
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			53

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 20		RRCID -> 258766		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		HACHAR, D.D.		WELL #: 5		RRCID -> 065066		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768				
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 066954		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714								
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
03	620 N	6	-0-	-614	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314													
HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870													

01	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	52	1	1342	3	N	5	34
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	47	1	1155	3	N	-0-	34
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	53	1	1171	3	N	1	35
04	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	47	1	979	3	N	1	36
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	52	1	951	3	N	-0-	36
06	1200	N	983	-0-	-217	-0-	55	1	928	3	N	-0-	36

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776													

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	1	7
						1 9				
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-	7
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	Y	-0-	7
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-	7
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	-0-	7
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	17 1	286 3	Y	-0-	7

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A		
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	60 1	1531 3	Y	6	37
						7 9				
02	1595 N	1399	-0-	-196	-0-	54 1	1345 3	Y	-0-	37
03	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	61 1	1349 3	Y	1	38
						1 9				
04	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	61 1	1258 3	Y	2	40
						2 9				
05	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	64 1	1171 3	Y	-0-	40
06	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	64 1	1073 3	Y	-0-	40

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304		
01	2883 X	2188	-0-	-695	-0-	118 1	2062 3	N	7	16
						8 9				
02	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	138 1	2504 3	N	-0-	16
03	2697 X	2624	-0-	-73	-0-	157 1	2467 3	N	-0-	16
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	147 1	2367 3	N	-0-	16
05	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	148 1	2156 3	N	-0-	16
06	2730 X	2638	-0-	-92	-0-	142 1	2496 3	N	-0-	16

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1002 - 1010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1202 - 1440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.				WELL #:	7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

MCKENDRICK				WELL #:	4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF.	1242 - 1248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 880 - 902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	34	1	332	3	N	-0-		1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	N	-0-		1
03	496 N	302	-0-	-194	-0-	42	1	260	3	N	-0-		1
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	27	1	258	3	N	-0-		1
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	N	-0-		1
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	27	1	240	3	N	-0-		1

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1552 - 1558	
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	360	3	N	-0-		34
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	21	1	324	3	N	-0-		34
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	17	1	328	3	N	4		38
						4	9						
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	24	1	310	3	N	-0-		38
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	28	1	316	3	N	3		41
						3	9						
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	19	1	271	3	N	-0-		41

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 1723		PERF. 1473 - 1634	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-		-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	16	1	242	3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-		-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1133 - 1197	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC		RRCID -> 261143		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1040 - 1115	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		20QC		RRCID -> 263808		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 1606		PERF. 1199 - 1433	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	102	1	359	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-			-0-
03	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

 HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-			-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-			6
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	N	-0-			6
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	34	1	265	2	N	-0-			6
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	40	1	185	2	N	-0-			6
05	372 N	84	-0-	-288	-0-	15	1	69	2	N	-0-			6
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-			3

 LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	386	1	1326	2	Y	-0-			-0-
						325	4							
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	341	1	1402	2	Y	-0-			-0-
						212	4							
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	323	1	1341	2	Y	-0-			-0-
						268	4							
04	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	376	1	1372	2	Y	-0-			-0-
						226	4							
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	357	1	1338	2	Y	-0-			-0-
						283	4							
*06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	359	1	1313	2	Y	-0-			-0-
						281	4							

 MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)												//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												//CONT.// 075784									
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"												WELL #: 2		RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11572 - 11886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE							
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	24 1	84 2	Y	-0-				-0-							
							21 4														
02		145 N	94	-0-	-51	-0-	17 1	67 2	Y	-0-				-0-							
							10 4														
03		217 N	12	-0-	-205	-0-	2 1	8 2	Y	-0-				-0-							
							2 4														
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-							
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	22 1	82 2	Y	-0-				-0-							
							17 3														
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	Y	-0-				-0-							
							4 3														

MOORE "B"												WELL #: 3		RRCID -> 225806		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11425 - 11730	
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	21 1	71 2	Y	-0-				-0-							
							17 3														
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	14 1	56 2	Y	-0-				-0-							
							8 3														
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	11 1	46 2	Y	-0-				-0-							
							9 3														
04		120 N	80	-0-	-40	-0-	15 1	56 2	Y	-0-				-0-							
							9 4														
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	14 1	52 2	Y	-0-				-0-							
							11 4														
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	43 2	Y	-0-				-0-							
							9 4														

SHOVLIN VEHLE												WELL #: 3		RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11574 - 11949	
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	27 1	92 2	Y	-0-				12							
							22 4														
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	60 1	247 2	Y	-0-				12							
							37 4														
03		186 N	56	-0-	-130	-0-	9 1	39 2	Y	-0-				12							
							8 4														
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				12							
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				12							
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				12							

SHOVLIN-VEHLE												WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11876 - 12084	
01		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1084 1	3719 2	Y	-0-				-0-							
							911 4														
02		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	988 1	4061 2	Y	-0-				-0-							
							613 4														
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	763 1	3161 2	Y	-0-				-0-							
							631 4														
04		5520 X	3577	-0-	-1943	-0-	681 1	2487 2	Y	-0-				-0-							
							409 4														
05		6045 X	4593	-0-	-1452	-0-	829 1	3106 2	Y	-0-				-0-							
							658 4														
06		5850 X	4863	-0-	-987	-0-	893 1	3271 2	Y	-0-				-0-							
							699 4														

SHOVLIN VEHLE												WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11648 - 12344	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				23							
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				23							
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				23							
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				23							
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				23							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DILWORTH		//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1079	1	3704	2	Y	-0-		-0-
						907	4						
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1111	1	4569	2	Y	-0-		-0-
						690	4						
03	7719 X	7174	-0-	-545	-0-	1201	1	4979	2	Y	-0-		-0-
						994	4						
04	7470 X	5550	-0-	-1920	-0-	1057	1	3858	2	Y	-0-		-0-
						635	4						
05	7719 X	5542	-0-	-2177	-0-	1000	1	3748	2	Y	-0-		-0-
						794	4						
06	6930 X	5844	-0-	-1086	-0-	1073	1	3931	2	Y	-0-		-0-
						840	4						
SHOVLIN VEHLE				WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-		28
						8	4						
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-		28
						7	4						
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	10	2	Y	-0-		28
						2	4						
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	31	2	Y	-0-		28
						5	4						
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	17	2	Y	-0-		28
						3	4						
06	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-		28
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 245805		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682		
01	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	228	1	782	2	Y	-0-		-0-
						191	4						
02	1189 N	575	-0-	-614	-0-	101	1	412	2	Y	-0-		-0-
						62	4						
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	Y	-0-		-0-
						369	4						
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	507	1	1853	2	Y	-0-		-0-
						305	4						
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	272	1	1017	2	Y	-0-		-0-
						215	4						
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	186	1	679	2	Y	-0-		-0-
						145	4						
SHOVLIN VEHLE				WELL #: 8		RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL				130426 WELL #: 9		RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SHOVLIN VEHLE		WELL #:	1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674
GONZALEZ-GIL A GU											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1		RRCID ->		161554		COMPL. DATE		01/17/1997		TOTAL DEPTH		7812		PERF.		7484 - 7645	
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		Y	-0-													30
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-		Y	NO RPT													30
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													30

CFO RESOURCES, INC.		120105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021											

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		1		RRCID ->		163555		COMPL. DATE		03/21/1999		TOTAL DEPTH		8100		PERF.		7341 - 7385	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021																					

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.//		120105								
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6940 - 7446		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021												
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
TREVINO		WELL #:		170895		06/17/1998		10000		7028 - 7048		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750		
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	10 1	118 2	Y	-0-		-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	-0-		-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-		-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-		-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	Y	-0-		-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #:		RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8495 - 8596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-		-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	7254 - 7326	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-

RAKER RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-		-0-
03	868 N	300	-0-	-568	-0-	27	1	273	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	867	-0-	-243	-0-	53	1	814	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	23	1	87	2	N	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10624 - 10634	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10944 - 11098	
01	2325 X	825	-0-	-1500	-0-	65	1	760	2	Y	-0-	30 7	-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	191	1	2343	2	Y	-0-		-0-
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	208	1	2599	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	142	1	1477	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2036	-0-	2036	3655	176	1	1860	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3655					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	Y	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	Y	-0-				-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	91 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	117	-0-	117	175	10 1	107 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	175			Y	NO RPT				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791	
01	5704 X	3255	-0-	-2449	-0-	258 1	2997 2	Y	-0-	5 7			3
02	5336 X	3889	-0-	-1447	-0-	293 1	3596 2	Y	-0-	2 1			1
03	5487 X	1969	-0-	-3518	-0-	146 1	1823 2	Y	-0-				1
04	DLQ G-10	1536	-0-	1536	1536	135 1	1401 2	Y	-0-				1
05	DLQ G-10	1816	-0-	1816	3352	157 1	1659 2	Y	-0-				1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3352			Y	NO RPT				1

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808	- 10853	
01	2697 X	2335	-0-	-362	-0-	212 1	2123 2	Y	-0-				-0-
02	2204 X	1925	-0-	-279	-0-	135 1	1790 2	Y	-0-				-0-
03	2356 X	849	-0-	-1507	-0-	63 1	786 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	467	-0-	467	467	40 1	427 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	467			Y	NO RPT				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	378 1	4391 2	Y	-0-	11 7			6
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	298 1	3665 2	Y	-0-	4 1			2
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	315 1	3932 2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	4376	-0-	4376	4376	384 1	3992 2	Y	-0-				2
05	DLQ G-10	4696	-0-	4696	9072	406 1	4290 2	Y	-0-				2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9072			Y	NO RPT				2

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
01	3038 X	2073	-0-	-965	-0-	164 1	1909 2	Y	-0-				-0-
02	2842 X	2574	-0-	-268	-0-	194 1	2380 2	Y	-0-				-0-
03	3038 X	2226	-0-	-812	-0-	165 1	2061 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	195 1	2029 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2452	-0-	2452	4676	212 1	2240 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4676			Y	NO RPT				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 2	Y	-0-				-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	608 2	Y	-0-				-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	38 1	471 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	502	-0-	502	502	44 1	458 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	352	-0-	352	854	30 1	322 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
01	8587 X	5653	-0-	-2934	-0-	448 1	5205 2	Y	-0-				-0-
02	8033 X	7817	-0-	-216	-0-	589 1	7228 2	Y	-0-				-0-
03	7285 X	6937	-0-	-348	-0-	514 1	6423 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	7215	-0-	7215	7215	633 1	6582 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	7700	-0-	7700	14915	665 1	7035 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14915			Y	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	324	1	3767	2	Y	-0-	10	7	5
02		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	279	1	3429	2	Y	-0-	3	1	2
03		3503 X	1999	-0-	-1504	-0-	148	1	1851	2	Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	1542	135	1	1407	2	Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	3032	129	1	1361	2	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3032					Y	NO RPT			2

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963															

01		4929 X	3278	-0-	-1651	-0-	260	1	3018	2	Y	-0-	4	7	2
02		4524 X	2430	-0-	-2094	-0-	183	1	2247	2	Y	-0-	1	1	1
03		4836 X	3850	-0-	-986	-0-	285	1	3565	2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	3467	304	1	3163	2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	7503	349	1	3687	2	Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7503					Y	NO RPT			1

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056															

01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
03		1519 N	720	-0-	-799	-0-	66	1	654	2	N	-0-			-0-
04		840 N	659	-0-	-181	-0-	40	1	619	2	N	-0-			-0-
05		806 N	328	-0-	-478	-0-	70	1	258	2	N	-0-			-0-
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SLATOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 098968		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568		
01	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1198 1	12005 2	Y	-0-	-0-
02	10150 X	4675	-0-	-5475	-0-	327 1	4348 2	Y	-0-	-0-
03	5890 X	1385	-0-	-4505	-0-	103 1	1282 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2924	-0-	2924	2924	253 1	2671 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2924			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 112939		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SLATOR RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478		
01	1798 #	1690	-0-	-108	-0-	153 1	1537 2	Y	-0-	-0-
02	1479 #	1318	-0-	-161	-0-	92 1	1226 2	Y	-0-	-0-
03	1457 #	364	-0-	-1093	-0-	27 1	337 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	350	-0-	350	350	30 1	320 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	350			Y	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2635 #	2039	-0-	-596	-0-	185	1	1854	2	N	-0-				-0-	
02	4656 R	4656	-0-	-0-	-0-	326	1	4330	2	N	-0-				-0-	
03	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	2	N	-0-				-0-	
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				-0-	
05	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	240	21	1	219	2	-0-
06	4830 #	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8274 - 8393						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8483 - 8749						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	079778	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9477 PERF. 9060 - 9110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BORDER TOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
SLATOR RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384 PERF. 4240 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BRUNI, L. E.		100804							
		WELL #:	3	RRCID ->	111395	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9638 - 9894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024									

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SLATOR RANCH "G"		100804							
		WELL #:	1	RRCID ->	187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809 PERF. 9500 - 9510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)		52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
MARSHALL, S.G.		WELL #:	7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 8780 - 9114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	276 1	1116 2	Y	2
02	1450 N	950	-0-	-500 B	-0-	86 1	864 2	Y	-0-
03	1550 N	891	-0-	-659 B	-0-	92 1	798 2	Y	1
04	1350 N	1211	-0-	-139 B	-0-	359 1	851 2	Y	1
05	992 N	879	-0-	-113 B	-0-	259 1	619 2	Y	1
06	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	751 1	852 2	Y	1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616										
SAUCEDO		WELL #:	1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:	1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627										
WILLIAMSON		WELL #:		RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7742 - 7792		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021												

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:	1	RRCID ->	064505	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-			-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	832	-0-	-842	-0-	832	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BOOTH, W. V.		WELL #:	2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A		
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	Y	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	841	-0-	-149	-0-	841	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BOOTH, W. V.		WELL #:	4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A		
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889							
BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2				-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				-0-
05	1488 N	989	-0-	-499	-0-	989	2				-0-
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951 PERF. N/A	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2				-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				-0-
05	837 N	572	-0-	-265	-0-	572	2				-0-
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 6708 - 6812	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2				-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2				-0-
05	1736 N	1208	-0-	-528	-0-	1208	2				-0-
06	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909 PERF. 6642 - 6754	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2				-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2				-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				-0-
05	1550 N	1042	-0-	-508	-0-	1042	2				-0-
06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6582 - 6644	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2				-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2				-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				-0-
05	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2				-0-
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6685 - 6792	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2				-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				-0-
05	1271 N	900	-0-	-371	-0-	900	2				-0-
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 6776 - 6887	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2				-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2				-0-
05	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1074	2				-0-
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-		-0-
05	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
05	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2		Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		55
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		55
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-		55
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		55
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		55
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		55

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-		-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-		-0-
05	1519 N	789	-0-	-730	-0-	789	2		Y	-0-		-0-
06	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	2		Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-		-0-
05	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2		Y	-0-		-0-
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	1	57
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	9					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-	57
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	21	1	273	3	Y	-0-	57
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	217	3	4	9	Y	4	61
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-	61
						23	1	247	3	Y	28	89
						31	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	23
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	23
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	23
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	23
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	Y	23
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	23

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	Y	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	7	1	241	3	Y	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	24	1	259	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	33
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	3	15	9	Y	47
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	158	3	13	9	Y	59
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	17
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	141	3	10	9	Y	26
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	152	3	22	9	Y	46

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	461 3	21 9	Y	19			57
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	547 3	34 9	Y	31			88
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488 3	18 9	Y	16	80	1	24
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465 3	21 9	Y	19			43
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	434 3	21 9	Y	19	49	1	13
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	468 3	1 9	Y	1			14

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314			
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
05	510 N	246	-0-	-264	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
05	316 N	153	-0-	-163	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
05	631 N	305	-0-	-326	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
05	122 N	59	-0-	-63	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	100 N	137	-0-	37	442		137	3		Y	-0-				-0-
02	605 N	163	-0-	-442	-0-		163	3		Y	-0-				-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		Y	-0-				-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		Y	-0-				-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-		129	3		Y	-0-				-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 - 6414				
01	100 N	336	-0-	236	1228		336	3		Y	-0-				-0-
02	1627 N	399	-0-	-1228	-0-		399	3		Y	-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		Y	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3		Y	-0-				-0-
05	434 N	317	-0-	-117	-0-		317	3		Y	-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6127 - 6371				
01	100 N	336	-0-	236	1228		336	3		Y	-0-				-0-
02	1627 N	399	-0-	-1228	-0-		399	3		Y	-0-				-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		Y	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3		Y	-0-				-0-
05	434 N	317	-0-	-117	-0-		317	3		Y	-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 - 6732				
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		Y	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3		Y	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	75		75	3		Y	-0-				-0-
05	145 N	70	-0-	-75	-0-		70	3		Y	-0-				-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-		76	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 - 6610				
01	100 N	274	-0-	174	982		274	3		Y	-0-				-0-
02	1307 N	325	-0-	-982	-0-		325	3		Y	-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3		Y	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	3		Y	-0-				-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-		258	3		Y	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 - 6590				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		Y	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		Y	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	100		100	3		Y	-0-				-0-
05	194 N	94	-0-	-100	-0-		94	3		Y	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 - 6722				
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		Y	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3		Y	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	326		326	3		Y	-0-				-0-
05	631 N	305	-0-	-326	-0-		305	3		Y	-0-				-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-		329	3		Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	389	-0-	389	389	389 3	Y	-0-		-0-
05	753 N	364	-0-	-389	-0-	364 3	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	364 3	Y	-0-		-0-
05	704 N	340	-0-	-364	-0-	340 3	Y	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45 1	435 3	Y	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	63 1	430 3	Y	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 3	Y	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 1	367 3	Y	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 1	571 3	Y	-0-	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	82 1	564 3	Y	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45 1	573 3	Y	-0-	-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	494	-0-	-188	-0-	13 1	481 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	48 1	519 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	274	-0-	174	982	274 3	Y	-0-		-0-
02	1307 N	325	-0-	-982	-0-	325 3	Y	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	7 1	252 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	25 1	272 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	7 1	252 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	25 1	272 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
05	219 N	106	-0-	-113	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223		
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42 1	408 3	Y	-0-	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59 1	403 3	Y	-0-	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	326 3		Y	-0-	-0-
05	496 N	353	-0-	-143	-0-	9 1	344 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	34 1	371 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300				
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-		42	1	408	3	Y	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-		59	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-		32	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			Y	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-		9	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-		34	1	371	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668				
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-		119	3			Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-		113	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-		106	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-		114	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320				
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-		25	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-		35	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		19	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-		196	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-		6	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-		20	1	222	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238				
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-		11	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-		16	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-		8	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-		87	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-		2	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-		9	1	99	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386				
01	100	N	30	-0-	-70	-0-	12	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	43	N	31	-0-	-12	-0-		4	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232				
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-		61	1	584	3	Y	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-		84	1	577	3	Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-		46	1	587	3	Y	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			Y	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-		13	1	493	3	Y	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-		49	1	531	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	100 N	480	-0-	380	1696	45	1	435	3	Y	-0-			-0-
02	2189 N	493	-0-	-1696	-0-	63	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	10	1	367	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	36	1	395	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394					
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-			-0-
05	340 N	177	-0-	-163	-0-	5	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332					
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310					
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	5	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3			Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3			Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3			Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3			Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593						
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3			Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3			Y	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	289	-0-	289	289		289 3			Y	-0-			-0-
05	559 N	270	-0-	-289	-0-		270 3			Y	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-		291 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330						
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-		31 1	299 3	Y	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		43 1	295 3	Y	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		23 1	300 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	239		239 3		Y	-0-				-0-
05	498 N	259	-0-	-239	-0-		7 1	252 3	Y	-0-				-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-		25 1	272 3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288						
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-		31 1	299 3	Y	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		43 1	295 3	Y	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		23 1	300 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	239		239 3		Y	-0-				-0-
05	498 N	259	-0-	-239	-0-		7 1	252 3	Y	-0-				-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-		25 1	272 3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196						
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		27 1	258 3	Y	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		37 1	255 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		20 1	259 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207		207 3		Y	-0-				-0-
05	431 N	224	-0-	-207	-0-		6 1	218 3	Y	-0-				-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-		22 1	235 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6064 - 6305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71 1	679 3	Y	-0-	-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	98 1	671 3	Y	-0-	-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	53 1	682 3	Y	-0-	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-	-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	16 1	573 3	Y	-0-	-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57 1	618 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6108 - 6348
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6330 - 6582
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6334 - 6598
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6645 - 6653
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3		Y	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-	-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 5932 - 6036
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 3	Y	-0-	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55 1	376 3	Y	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30 1	382 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	304 3		Y	-0-	-0-
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	9 1	321 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	32 1	346 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 5982 - 6230
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	8	1	286	3	Y	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	28	1	309	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256		
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-		-0-
05	73 N	35	-0-	-38	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-

GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95 3	Y	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94 3	Y	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80 3	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86 3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488			
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3	Y	-0-		-0-
05	170 N	82	-0-	-88	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331			
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-		-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336			
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367 3	Y	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363 3	Y	-0-	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369 3	Y	-0-	-0-
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	8	1	309 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	31	1	333 3	Y	-0-	-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		170 N	82	-0-	-88	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	-0-	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	Y	-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	416	3	Y	-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		702 N	365	-0-	-337	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	-0-
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351	
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		113 N	59	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	115	3	N	-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202	
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		431 N	224	-0-	-207	-0-	-0-	6	1	218	3	Y	-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424								
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370								
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338								
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411								
01	100 N	75	-0-	-25	-0-	195	75	3		Y	-0-					-0-
02	284 N	89	-0-	-195	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360								
01	100 N	255	-0-	155	-0-	855	24	1	231	3	Y	-0-				-0-
02	1116 N	261	-0-	-855	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288								
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	543 N	282	-0-	-261	-0-	7	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37 1	353 3	Y	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51 1	349 3	Y	-0-	-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283 3		Y	-0-	-0-	
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	8 1	298 3	Y	-0-	-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29 1	321 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468		
01	100 N	237	-0-	137	835	237 3		Y	-0-	-0-	
02	1116 N	281	-0-	-835	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-	

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	Y	-0-	-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	Y	-0-	-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-	-0-	
05	340 N	177	-0-	-163	-0-	5 1	172 3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17 1	185 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239 3		Y	-0-	-0-	
05	498 N	259	-0-	-239	-0-	7 1	252 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	25 1	272 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376		
01	100 N	249	-0-	149	884	249 3		Y	-0-	-0-	
02	1180 N	296	-0-	-884	-0-	296 3		Y	-0-	-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-	
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		Y	-0-	-0-	
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452		
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-	-0-	
05	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3		Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6341 -	6590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-				-0-
05	316 N	153	-0-	-163	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6374 -	6616			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6242 -	6496			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6114 -	6350			
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	Y	-0-				-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-				-0-
05	634 N	330	-0-	-304	-0-	9	1	321	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	32	1	346	3	Y	-0-				-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6203 -	6451			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6156 -	6392			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6078 -	6312			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465								
01	100 N	237	-0-	137	835	237	3		Y	-0-					-0-	
02	1116 N	281	-0-	-835	-0-	281	3		Y	-0-					-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-					-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-					-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-					-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422								
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-					-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-					-0-	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3		Y	-0-					-0-	
05	510 N	246	-0-	-264	-0-	246	3		Y	-0-					-0-	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578								
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-					-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-					-0-	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	201	-0-	201	201	201	3		Y	-0-					-0-	
05	389 N	188	-0-	-201	-0-	188	3		Y	-0-					-0-	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-				129	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-				129	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-				129	
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3		Y	-0-					129	
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	6	1	206	3	Y	-0-				129	
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	20	1	222	3	Y	-0-				129	

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028								
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	-0-				-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	3	Y	-0-				-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-				-0-	
04	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	3		Y	-0-					-0-	
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	11	1	412	3	Y	-0-				-0-	
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	41	1	445	3	Y	-0-				-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	-0-	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1	707	3	Y	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	102	1	698	3	Y	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	565	3			Y	-0-	-0-
05	868 N	612	-0-	-256	-0-	16	1	596	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	59	1	642	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-	-0-
05	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	3			Y	-0-	-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-		54	1	516	3	Y	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-		74	1	510	3	Y	-0-	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-		40	1	519	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	413	-0-	-127	-0-		413	3			Y	-0-	-0-
05	620 N	447	-0-	-173	-0-		12	1	435	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-		43	1	469	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3		Y	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-		369	3		Y	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		Y	-0-		-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-		329	3		Y	-0-		-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-		354	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		Y	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	3		Y	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3		Y	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3		Y	-0-		-0-
05	434 N	340	-0-	-94	-0-		340	3		Y	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3		Y	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-		277	3		Y	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3		Y	-0-		-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-		246	3		Y	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-		265	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578	
01	100 N	149	-0-	49	490		149	3		Y	-0-		-0-
02	667 N	177	-0-	-490	-0-		177	3		Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3		Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270			
01		100 N	180	-0-	80	573	17 1	163 3	Y	-0-		-0-
02		758 N	185	-0-	-573	-0-	24 1	161 3	Y	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-		-0-
04		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	4 1	137 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	14 1	148 3	Y	-0-		-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376			
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254			
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335			
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586							
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246							
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480							
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211							
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-	-0-	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-	-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-	-0-	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154			
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	Y	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724								
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661								
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518								
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204								
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	37 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		310 N	224	-0-	-86	-0-	6 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	22 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362	
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-			-0-
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
05	527 N	129	-0-	-398	-0-	29	1	100	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	51	1	145	3	N	-0-			-0-
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
05	496 N	98	-0-	-398	-0-	22	1	76	3	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	279 X	183	-0-	-96	-0-	52	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	232 X	182	-0-	-50	-0-	53	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	217 X	26	-0-	-191	-0-	9	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	66	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	101	1	182	3	Y	-0-			-0-
06	180 X	126	-0-	-54	-0-	44	1	82	3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	3	N	-0-			-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22	1	103	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	3	N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1	N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	5	-0-	5	11	5 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	16	5 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280		
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		3
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-	306 3	3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-	184 3	3
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-	119 3	3
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	195	1	Y	-0-	82 3	3
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		3

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 057560		COMPL. DATE 04/04/1973			TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A		
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687	2	N	-0-		-0-
03	899 N	647	-0-	-252	-0-	647	2	N	-0-		-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2	N	-0-		-0-
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2	N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A		
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	303 3	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	36 3	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	274 3	-0-
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	35	1	N	-0-	121 3	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A					
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	29	1	103	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A					
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	115	1	297	3	N	-0-			-0-
02	435 N	354	-0-	-81	-0-	65	1	289	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	3	N	-0-			-0-
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	52	1	2	3	N	-0-			-0-
05	372 N	85	-0-	-287	-0-	85	1			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
01	279 X	215	-0-	-64	-0-	61	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	87	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	115	1	229	3	Y	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	87	1	206	3	Y	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	105	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	85	1	159	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754					
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-			-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	51	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	56	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	67	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	59	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	71	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	61	1	115	3	Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A			
01	186 X	164	-0-	-22	-0-	47	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	61	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	64	1	150	3	Y	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	79	1	144	3	Y	-0-			-0-
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	115	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	105	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	125	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	390 X	374	-0-	-16	-0-	112	1	262	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	351	-0-	-52	-0-	125	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	260	-0-	-130	-0-	91	1	169	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	49	1	120	3	Y	-0-	-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	60	1	119	3	Y	-0-	-0-
04	180 X	177	-0-	-3	-0-	53	1	124	3	Y	-0-	-0-
05	186 X	178	-0-	-8	-0-	63	1	115	3	Y	-0-	-0-
06	180 X	161	-0-	-19	-0-	56	1	105	3	Y	-0-	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	12 N	-12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976			TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A			
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
02	1073 N	912	-0-	-161	-0-	912	2			N	-0-	-0-
03	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-	-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01	372 X	365	-0-	-7	-0-	104	1	261	3	Y	-0-	-0-
02	348 X	295	-0-	-53	-0-	86	1	209	3	Y	-0-	-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	Y	-0-	-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	107	1	253	3	Y	-0-	-0-
05	372 X	334	-0-	-38	-0-	119	1	215	3	Y	-0-	-0-
06	360 X	347	-0-	-13	-0-	121	1	226	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	Y	-0-	-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	130	1	234	3	Y	-0-	-0-
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	137	1	255	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	Y	-0-	-0-
02	203 X	194	-0-	-9	-0-	56	1	138	3	Y	-0-	-0-
03	217 X	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	Y	-0-	-0-
04	212 X	212	-0-	-0-	-0-	63	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	86	1	154	3	Y	-0-	-0-
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	78	1	145	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
01	310 X	154	-0-	-156	-0-	44	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	290 X	211	-0-	-79	-0-	61	1	150	3	Y	-0-	-0-
03	279 X	269	-0-	-10	-0-	90	1	179	3	Y	-0-	-0-
04	210 X	194	-0-	-16	-0-	58	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	217 X	181	-0-	-36	-0-	65	1	116	3	Y	-0-	-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	248 X	224	-0-	-24	-0-	64 1	160 3	Y	-0-	-0-		
02	232 X	123	-0-	-109	-0-	36 1	87 3	Y	-0-	-0-		
03	248 X	231	-0-	-17	-0-	77 1	154 3	Y	-0-	-0-		
04	210 X	114	-0-	-96	-0-	34 1	80 3	Y	-0-	-0-		
05	217 X	199	-0-	-18	-0-	71 1	128 3	Y	-0-	-0-		
06	210 X	130	-0-	-80	-0-	45 1	85 3	Y	-0-	-0-		

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	3		
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	388 1	745 3	Y	-0-	3		
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	408 1	678 3	Y	-0-	3		
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	454 1	432 3	Y	-0-	3		
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	565 1	235 3	Y	-0-	3		
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	471 1	213 3	Y	-0-	3		

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	21 1	109 3	Y	-0-	-0-		
02	116 X	74	-0-	-42	-0-	9 1	65 3	Y	-0-	-0-		
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-		
04	120 X	34	-0-	-86	-0-	34 3		Y	-0-	-0-		
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	24 1	122 3	Y	-0-	-0-		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	173 1	437 3	Y	-0-	-0-		
02	522 X	427	-0-	-95	-0-	124 1	303 3	Y	-0-	-0-		
03	527 X	467	-0-	-60	-0-	156 1	311 3	Y	-0-	-0-		
04	600 X	451	-0-	-149	-0-	134 1	317 3	Y	-0-	-0-		
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	163 1	295 3	Y	-0-	-0-		
06	600 X	443	-0-	-157	-0-	155 1	288 3	Y	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	72 1	182 3	Y	-0-	-0-		
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	63 1	155 3	Y	-0-	-0-		
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	80 1	159 3	Y	-0-	-0-		
04	240 X	220	-0-	-20	-0-	66 1	154 3	Y	-0-	-0-		
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	79 1	144 3	Y	-0-	-0-		
06	240 X	210	-0-	-30	-0-	73 1	137 3	Y	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
01	992 X	886	-0-	-106	-0-	252 1	634 3	Y	-0-	-0-		
02	928 X	812	-0-	-116	-0-	236 1	576 3	Y	-0-	-0-		
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	379 1	754 3	Y	-0-	-0-		
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	299 1	704 3	Y	-0-	-0-		
05	992 X	726	-0-	-266	-0-	259 1	467 3	Y	-0-	-0-		
06	960 X	724	-0-	-236	-0-	253 1	471 3	Y	-0-	-0-		

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3		N	-0-	-0-		
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	275 3		N	-0-	-0-		
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 3	N	-0-	-0-		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-		
06	420 N	145	-0-	-275	-0-	145 1		N	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	57	1	192	3	N	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	40	1	187	3	N	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	41	1	162	3	N	-0-
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	26	1	131	3	N	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
01	155 X	50	-0-	-105	-0-	14	1	36	3	Y	-0-
02	145 X	133	-0-	-12	-0-	39	1	94	3	Y	-0-
03	155 X	98	-0-	-57	-0-	33	1	65	3	Y	-0-
04	120 X	98	-0-	-22	-0-	29	1	69	3	Y	-0-
05	155 X	100	-0-	-55	-0-	36	1	64	3	Y	-0-
06	150 X	98	-0-	-52	-0-	34	1	64	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	N	-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	80	1	478	3	N	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	51	1	145	3	N	-0-
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	28	1	442	3	N	-0-
05	589 N	24	-0-	-565	-0-	5	1	19	3	N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	1			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	177	1	447	3	Y	-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	159	1	386	3	Y	-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	202	1	401	3	Y	-0-
04	600 X	550	-0-	-50	-0-	164	1	386	3	Y	-0-
05	620 X	605	-0-	-15	-0-	216	1	389	3	Y	-0-
06	600 X	518	-0-	-82	-0-	181	1	337	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
01	248	X	162	-0-	-86	-0-	26	1	136	3	Y	-0-
02	174	X	130	-0-	-44	-0-	15	1	115	3	Y	-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
04	150	X	32	-0-	-118	-0-	32	3			Y	-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	Y	-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A				
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	264	1	666	3	N	-0-
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	228	1	556	3	N	-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	765	1	1520	3	N	-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	383	1	900	3	N	-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	413	1	745	3	N	-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	335	1	626	3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
01	217	X	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	Y	-0-
02	203	X	165	-0-	-38	-0-	48	1	117	3	Y	-0-
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	63	1	125	3	Y	-0-
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	51	1	120	3	Y	-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	72	1	131	3	Y	-0-
06	180	X	141	-0-	-39	-0-	49	1	92	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	199	1	501	3	Y	-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	167	1	408	3	Y	-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	211	1	418	3	Y	-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	188	1	443	3	Y	-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	219	1	396	3	Y	-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	196	1	366	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
01	217	X	163	-0-	-54	-0-	46	1	117	3	Y	-0-
02	203	X	160	-0-	-43	-0-	47	1	113	3	Y	-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	78	1	154	3	Y	-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	-0-
05	217	X	189	-0-	-28	-0-	67	1	122	3	Y	-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	84	1	156	3	Y	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
EXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	29 1	150 3	Y	-0-	-0-	
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 3	Y	-0-	-0-	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
05	93 X	82	-0-	-11	-0-	13 1	69 3	Y	-0-	-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	63 1	160 3	Y	-0-	-0-	
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	67 1	162 3	Y	-0-	-0-	
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	76 1	152 3	Y	-0-	-0-	
04	240 X	216	-0-	-24	-0-	64 1	152 3	Y	-0-	-0-	
05	248 X	200	-0-	-48	-0-	71 1	129 3	Y	-0-	-0-	
06	240 X	174	-0-	-66	-0-	61 1	113 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	279 1	705 3	Y	-0-	-0-	
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	215 1	525 3	Y	-0-	-0-	
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	274 1	546 3	Y	-0-	-0-	
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	262 1	618 3	Y	-0-	-0-	
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	326 1	590 3	Y	-0-	-0-	
06	720 X	562	-0-	-158	-0-	196 1	366 3	Y	-0-	-0-	

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-	-0-	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	26 1	66 3	Y	-0-	-0-	
02	116 X	99	-0-	-17	-0-	29 1	70 3	Y	-0-	-0-	
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	39 1	77 3	Y	-0-	-0-	
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	33 1	78 3	Y	-0-	-0-	
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	43 1	78 3	Y	-0-	-0-	
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	38 1	70 3	Y	-0-	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77 1	219 3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	55 1	184 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	108 1	274 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	46 1	136 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762		
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	133 1	380 3	Y	-0-	-0-	
02	493 N	401	-0-	-92	-0-	92 1	309 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	173 1	438 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	103 1	299 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	204	-0-	-137	-0-			53 1	151 3	Y	-0-				-0-
02	319 N	22	-0-	-297	-0-			5 1	17 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-			6 1	14 3	Y	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-			2 1	4 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673			
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-			49 1	142 3	Y	-0-				-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-			26 1	88 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-			93 1	237 3	Y	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-			57 1	166 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683			
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-			178 1	508 3	N	-0-				-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-			145 1	485 3	N	-0-				-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-			253 1	421 3	N	-0-				-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-			183 1	464 3	N	-0-				-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-			156 1	456 3	N	-0-				-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-			204 1	564 3	N	-0-				-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882			
01	248 N	242	-0-	-6	-0-			63 1	179 3	Y	-0-				-0-
02	232 N	127	-0-	-105	-0-			29 1	98 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-			54 1	136 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-			19 1	55 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1		N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 1		N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-			44 1	124 3	Y	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-			36 1	119 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			51 1	129 3	Y	-0-				-0-
05	155 N	35	-0-	-120	-0-			9 1	26 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-				-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850																	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				N	-0-				-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-				-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3				N	-0-				-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				N	-0-				-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-				-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469																	
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3		Y	-0-				-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3		Y	-0-				-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3		Y	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	-0-				-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	-0-				-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-				-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489																	
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	88	1	300	3		Y	-0-				-0-
02		377 N	331	-0-	-46	-0-	79	1	252	3		Y	-0-				-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	36	1	24	3		Y	-0-				-0-
04		390 N	201	-0-	-189	-0-	23	1	178	3		Y	-0-				-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	32	1	287	3		Y	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498																	
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	3		Y	-0-				-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	306	3		Y	-0-				-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	3		Y	-0-				-0-
04		390 N	317	-0-	-73	-0-	36	1	281	3		Y	-0-				-0-
05		403 N	335	-0-	-68	-0-	34	1	301	3		Y	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6828 - 6923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 3	N	-0-		-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	N	-0-		-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	N	-0-		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	4 1	234 3	N	-0-		-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	70 1	108 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6801 - 6906	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	5 1	66 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	171 1	261 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6592 - 6719	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 - 6428	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 - 6604	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-		-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	292 3	Y	-0-		-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	89 1	673 3	Y	-0-		-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 - 6515	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-		-0-
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	33 1	720 3	Y	-0-		-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	23 1	788 3	Y	-0-		-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	97 1	735 3	Y	-0-		-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	53 1	755 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 - 7065	
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36 3	Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191 3	Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712			
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	371	1	802 3	N		-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	588	1	758 3	N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	7	1	855 3	N		-0-
05	806 N	285	-0-	-521	-0-	34	1	251 3	N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730			
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3 3	N		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24 3	N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24 3	N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636			
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	16	1	267 3	N		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283 3	N		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72 3	N		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18 3	N		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 3	N		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620			
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303 3	Y		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327 3	Y		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323 3	Y		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361 3	Y		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	169	1	1008	3	N	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	3	N	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	1	4	3	N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	38	1	129	3	N	-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	27	1	124	3	N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	19	1	77	3	N	-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	15	1	72	3	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	261	3			Y	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	-0-
04	390 N	34	-0-	-356	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
05	279 N	107	-0-	-172	-0-	25	1	82	3	Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408		
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	N	-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	12	1	41	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297		
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290		
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-
*05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX				WELL #: 242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10		1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	25		3	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						Y	-0-			-0-
06	25 X	-0-	-0-	-25	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581			
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		24	1	586	3	N	-0-			-0-
02	522 N	509	-0-	-13	-0-		69	1	440	3	N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-		94	1	395	3	N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-		157	1	532	3	N	-0-			-0-
05	558 N	274	-0-	-284	-0-		88	1	186	3	N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720			
01	527 N	455	-0-	-72	-0-		18	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-		58	1	370	3	Y	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-		94	1	395	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-		90	1	305	3	Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		193	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720			
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-		31	1	768	3	Y	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		86	1	549	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-		153	1	519	3	Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-		116	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714			
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		2	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-		3	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-		27	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		8	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		5	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-		15	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		31	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-		22	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	83	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696					
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	3	Y	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	558	3	Y	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	197	1	827	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	218	1	742	3	Y	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	303	1	642	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	18	1	113	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-			-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692					
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	167	1	570	3	N	-0-			-0-
02	725 N	616	-0-	-109	-0-	109	1	507	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	157	1	627	3	N	-0-			-0-
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	98	1	483	3	N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709					
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	110	1	375	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	392	3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	128	1	514	3	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	96	1	478	3	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	2	1	8	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704					
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	134	1	455	3	N	-0-			-0-
02	551 N	530	-0-	-21	-0-	94	1	436	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	207	1	827	3	N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	215 1	731 3	N	-0-	-0-	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	155 1	721 3	N	-0-	-0-	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	302 1	753 3	N	-0-	-0-	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	201 1	804 3	N	-0-	-0-	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	175 1	868 3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	796	-0-	-224	-0-	153 1	643 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784		
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	292 1	632 3	N	-0-	-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	365 1	471 3	N	-0-	-0-	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	142 1	803 3	N	-0-	-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	8 1	948 3	N	-0-	-0-	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125 1	916 3	N	-0-	-0-	
06	840 N	179	-0-	-661	-0-	59 1	120 3	N	-0-	-0-	

BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	177 1	602 3	N	-0-	-0-	
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	117 1	540 3	N	-0-	-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	223 1	555 3	N	-0-	-0-	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	153 1	611 3	N	-0-	-0-	
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	126 1	624 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	132 1	558 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630		
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	57 1	196 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	27	-0-	-147	-0-	5 1	22 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	4 1	14 3	N	-0-	-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24 1	120 3	N	-0-	-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	N	-0-	-0-	

H. I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721		
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-	-0-	
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	4 1	23 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46 1	155 3	N	-0-	-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812		
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	100 1	242 3	N	-0-	-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	130 1	246 3	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	127 1	39 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	56	-0-	-274	-0-	46 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	40	-0-	-363	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-
*05	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644		
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	85	1	288	3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-			-0-
04	360 N	84	-0-	-276	-0-	17	1	67	3	N	-0-			-0-
05	372 N	79	-0-	-293	-0-	13	1	66	3	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53	1	179	3	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	36	1	75	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	3	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	333	3	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	104	1	355	3	N	-0-			-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	126	1	268	3	N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	13	1	27	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
02	348 N	143	-0-	-205	-0-	21	1	122	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	N	-0-			-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	80	1	513	3	N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	139	1	584	3	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	N	-0-			-0-
05	620 N	166	-0-	-454	-0-	53	1	113	3	N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			4
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-			4
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	Y	-0-			4
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-			4
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	124	1	357	3	Y	2			6
						2	9							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	91	1	358	3	Y	-0-			6

 VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			2
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	751	1	1442	3	Y	-0-			2
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	676	1	1124	3	Y	-0-			2
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	702	1	667	3	Y	-0-			2
05	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	819	1	341	3	Y	-0-			2
06	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	890	1	402	3	Y	-0-			2

 H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

01	648 N	274	-0-	-374	-0-	11	1	263	3	N	-0-			-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	140	1	894	3	N	-0-			-0-
03	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	265	1	1115	3	N	-0-			-0-
04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	372	1	1266	3	N	-0-			-0-
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	508	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1260	3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	371	1	905	3	Y	-0-			-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	425	1	844	3	Y	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	324	1	761	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	782	-0-	-241	-0-	279	1	503	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		13
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-	13
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	76	1	354	3	N	-0-	13
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	N	-0-	13
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	N	-0-	13
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	75	1	291	3	N	-0-	4

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		29
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-	29
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	-0-	29
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	54	1	191	3	N	-0-	29
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	61	1	177	3	N	-0-	29
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	201	3	N	-0-	7

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		2
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	N	-0-	2
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	153	3	N	-0-	2
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	147	1	140	3	N	-0-	2
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	152	1	63	3	N	-0-	2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	91	1	219	3	N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	103	1	194	3	N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	187	1	56	3	N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	218	1	49	3	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	60	1	1496	3	N	-0-	-0-
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	189	1	1211	3	N	-0-	-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	313	1	1316	3	N	-0-	-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	344	1	1170	3	N	-0-	-0-
05	1488 N	443	-0-	-1045	-0-	142	1	301	3	N	-0-	-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	N	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	3	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	N	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	484	3	N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	157	1	331	3	N	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	4	1	24	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28	28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	43	43	3	1	12	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43	43					N	-0-			-0-
06	43 X	-0-	-0-	-43	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

01	744 N	536	-0-	-208	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-			-0-
02	609 N	463	-0-	-146	-0-	-0-	63	1	400	3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	428	3	N	-0-			-0-
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	-0-	109	1	369	3	N	-0-			-0-
05	496 N	156	-0-	-340	-0-	-0-	50	1	106	3	N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

01	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	35	-0-	-295	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			27
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	N	-0-			27
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	7

 H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

01	713 N	468	-0-	-245	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	623	3	N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	460	3	N	-0-			-0-
05	713 N	182	-0-	-531	-0-	-0-	58	1	124	3	N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			12
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-			12
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-			12
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	N	-0-			12
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	249	3	N	2			14
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-	14	1	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				12
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3		N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	28	1	79	3		N	1				13
						1	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	1		-0-

 VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				3
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3		N	-0-				3
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3		N	-0-				3
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	3		N	-0-				3
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	53	1	153	3		N	-0-				3
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3		N	-0-				3

 MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

01	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3		Y	-0-				-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	9	1	54	3		Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3		Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	3		Y	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3		Y	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3		Y	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-				-0-
05	403 N	5	-0-	-398	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-

 VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				2
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	719	1	1378	3		N	-0-				2
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	712	1	1183	3		N	-0-				2
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	845	1	803	3		N	-0-				2
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1110	1	462	3		N	-0-				2
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	941	1	425	3		N	-0-				2

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

01	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3		Y	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3		Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3		Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		31 1	528 3	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-		75 1	444 3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		18 1	53 3	N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
05	558 N	6	-0-	-552	-0-		1 1	5 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-		30 1	511 3	Y	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-		70 1	418 3	Y	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		22 1	63 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
05	527 N	5	-0-	-522	-0-		1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811
01	217 N	215	-0-	-2	-0-		12 1	203 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-		27 1	164 3	Y	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		7 1	21 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
05	217 N	5	-0-	-212	-0-		1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		17 1	99 3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		4 1	10 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-		1 1	5 3	Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732
01	124 N	90	-0-	-34	-0-		5 1	85 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-		11 1	68 3	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4 1	11 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-		1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718
01	279 N	273	-0-	-6	-0-		15 1	258 3	Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-		41 1	245 3	Y	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		11 1	31 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
05	310 N	7	-0-	-303	-0-		2 1	5 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-		50 1	833 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	759	-0-	-53	-0-		109 1	650 3	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		34 1	96 3	Y	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		-0-
05	806 N	7	-0-	-799	-0-		2 1	5 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 - 6680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	112 1	383 3	Y	-0-			-0-
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	87 1	403 3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16 1	41 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	527 N	7	-0-	-520	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830 - 6854	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	151	-0-	-81	-0-	22 1	129 3	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6642 - 6680	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6566 - 6630	
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	189 1	643 3	N	-0-			-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	134 1	619 3	N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	236 1	589 3	N	-0-			-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	159 1	637 3	N	-0-			-0-
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	121 1	598 3	N	-0-			-0-
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	134 1	564 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6528 - 6649	
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	82 1	280 3	Y	-0-			-0-
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	61 1	286 3	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	106 1	265 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	68 1	272 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	59 1	290 3	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71 1	302 3	Y	-0-			-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6846	
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	51 1	358 3	N	-0-			-0-
02	348 N	290	-0-	-58	-0-	38 1	252 3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	53 1	506 3	N	-0-			-0-
05	310 N	23	-0-	-287	-0-	8 1	15 3	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6576 - 6599	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 1	571 3	Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	75 1	479 3	Y	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	115 1	482 3	Y	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	126 1	428 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	46 1	98 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	327 1	936 3	N	-0-		-0-	-0-	
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	274 1	920 3	N	-0-		-0-	-0-	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	442 1	737 3	N	-0-		-0-	-0-	
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	294 1	745 3	N	-0-		-0-	-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	278 1	812 3	N	-0-		-0-	-0-	
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	219 1	605 3	N	-0-		-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	102 1	798 3	N	-0-		-0-	-0-	
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	150 1	697 3	N	-0-		-0-	-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18 1	100 3	N	-0-		-0-	-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-	-0-	
05	899 N	5	-0-	-894	-0-	5 1		N	-0-		-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	134 3	Y	-0-		-0-	-0-	
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22 1	103 3	Y	-0-		-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-	-0-	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	66 1	328 3	Y	-0-		-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	247 1	840 3	Y	-0-		-0-	-0-	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	199 1	921 3	Y	-0-		-0-	-0-	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	358 1	893 3	Y	-0-		-0-	-0-	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	217 1	868 3	Y	-0-		-0-	-0-	
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	201 1	994 3	Y	-0-		-0-	-0-	
06	1200 N	946	-0-	-254	-0-	181 1	765 3	Y	-0-		-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682	
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	13 1	226 3	Y	-0-		-0-	-0-	
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	33 1	195 3	Y	-0-		-0-	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	Y	-0-		-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
01	14B DENY	5	-0-	5	88	5 3		Y	-0-		-0-	-0-	
02	14B DENY	16	-0-	16	104	2 1	14 3	Y	-0-		-0-	-0-	
03	14B DENY	50	-0-	50	154	13 1	37 3	Y	-0-		-0-	-0-	
04	204 N	50	-0-	-154	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-	-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 3	Y	-0-		-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	32	1	90	3	N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	27	1	90	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	58	1	147	3	N	-0-			-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	18	1	54	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648		
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	91	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71	1	327	3	Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	71	1	350	3	Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	79	1	331	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682		
01	403 N	211	-0-	-192	-0-	12	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	259	-0-	-118	-0-	37	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713		
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	80	1	273	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	57	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	100	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	66	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	56	1	280	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	61	1	258	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692		
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	42	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	59	1	273	3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744		
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	163 1	483 3	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	146 1	472 3	N	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	164 1	529 3	N	-0-			-0-
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	100 1	443 3	N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	133 1	697 3	N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	71 1	654 3	N	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108				WELL #:	5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6426 - 6444
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97				WELL #:	26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6449 - 6612
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	25 1	425 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	61 1	361 3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05	465 N	7	-0-	-458	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108				WELL #:	6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6436 - 6446
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97				WELL #:	16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6560 - 6673
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	145 N	44	-0-	-101	-0-	6 1	38 3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOR STATE				WELL #:	12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6581 - 6713
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6651 - 6774
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	27 1	461 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	66 1	392 3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17 1	48 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	90	1	417	3	Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	8	-0-	-532	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	5	-0-	-522	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	115	1	328	3	N	-0-	-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	58	1	195	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	99	1	250	3	N	-0-	-0-
05	279 N	111	-0-	-168	-0-	28	1	83	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754			
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	181	1	518	3	N	-0-	-0-
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	96	1	322	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	195	1	494	3	N	-0-	-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	68	1	200	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729			
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	N	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	117	1	297	3	N	-0-	-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	67	1	194	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446			
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	76	1	193	3	N	-0-	-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	32	1	95	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864			
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	3	N	-0-	-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	90	1	300	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	758	1	1916	3	N	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	326	1	952	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 3	Y	-0-			-0-
02		87 N	16	-0-	-71	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	44 1	228 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990				
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	45 1	132 3	N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	34 1	109 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	25 1	110 3	N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	27 1	139 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022				
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	212 1	626 3	N	-0-			-0-
02		725 N	685	-0-	-40	-0-	161 1	524 3	N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	157 1	509 3	N	-0-			-0-
04		810 N	702	-0-	-108	-0-	129 1	573 3	N	-0-			-0-
05		744 N	652	-0-	-92	-0-	105 1	547 3	N	-0-			-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	62 1	567 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678				
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	191 3	Y	-0-			-0-
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	29 1	176 3	Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05		217 N	7	-0-	-210	-0-	2 1	5 3	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680				
01		1085 N	414	-0-	-671	-0-	47 1	367 3	Y	-0-			-0-
02		870 N	826	-0-	-44	-0-	146 1	680 3	Y	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 3	Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05		868 N	6	-0-	-862	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794				
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	104 1	263 3	N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	96 1	233 3	N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	128 1	255 3	N	-0-			-0-
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	98 1	231 3	N	-0-			-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	115 1	209 3	N	-0-			-0-
06		360 N	286	-0-	-74	-0-	100 1	186 3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771				
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	15 1	250 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	259	-0-	-2	-0-	37 1	222 3	Y	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05		279 N	6	-0-	-273	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	343	-0-	-153	-0-	19 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	64 1	380 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	5	-0-	-460	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692	
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		551 N	453	-0-	-98	-0-	65 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		480 N	2	-0-	-478	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		496 N	5	-0-	-491	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701	
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	28 1	476 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		493 N	464	-0-	-29	-0-	67 1	397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	25 1	71 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		496 N	5	-0-	-491	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667	
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	25 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	16 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	48 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	13 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847	
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	178 1	527 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	167 1	544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	174 1	563 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	122 1	539 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	86 1	451 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		420 N	305	-0-	-115	-0-	30 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	8 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	64 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	231	-0-	-59	-0-	41 1	190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	103 1	508 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	68	1	533	3	Y	-0-
02	609 N	564	-0-	-45	-0-	100	1	464	3	Y	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-
05	589 N	6	-0-	-583	-0-	6	1			Y	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	Y	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
05	403 N	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	32	1	106	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	30	1	133	3	N	-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866		
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	44	1	130	3	N	-0-
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	25	1	81	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	63	1	494	3	Y	-0-
02	580 N	522	-0-	-58	-0-	92	1	430	3	Y	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-
05	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	1			Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	Y	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	74	1	443	3	Y	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-	-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	9	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	27	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	57	-0-	-59	-0-	13	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	125	1	359	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	145	-0-	-145	-0-	33	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	19	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 3	Y	-0-		-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	48 1	283 3	Y	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
05		341 N	6	-0-	-335	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678												
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	31 1	518 3	Y	-0-		-0-
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	74 1	440 3	Y	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19 1	55 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05		558 N	5	-0-	-553	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648												
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	35 1	581 3	Y	-0-		-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	109 1	649 3	Y	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	61 1	174 3	Y	-0-		-0-
04		600 N	177	-0-	-423	-0-	10 1	167 3	Y	-0-		-0-
05		651 N	6	-0-	-645	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831												
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	28 1	463 3	Y	-0-		-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	75 1	444 3	Y	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 3	Y	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
05		558 N	5	-0-	-553	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930												
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	146 1	431 3	N	-0-		-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	211 1	684 3	N	-0-		-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	122 1	394 3	N	-0-		-0-
04		570 N	400	-0-	-170	-0-	74 1	326 3	N	-0-		-0-
05		744 N	474	-0-	-270	-0-	76 1	398 3	N	-0-		-0-
06		510 N	343	-0-	-167	-0-	34 1	309 3	N	-0-		-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877												
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	187 1	552 3	N	-0-		-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	134 1	435 3	N	-0-		-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	104 1	337 3	N	-0-		-0-
04		540 N	279	-0-	-261	-0-	51 1	228 3	N	-0-		-0-
05		558 N	453	-0-	-105	-0-	73 1	380 3	N	-0-		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	44 1	402 3	N	-0-		-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845												
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	119 1	352 3	N	-0-		-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	114 1	372 3	N	-0-		-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	112 1	364 3	N	-0-		-0-
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	80 1	356 3	N	-0-		-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	76 1	399 3	N	-0-		-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	49 1	457 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702		
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	377	-0-	-29	-0-	67	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			3
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			3
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	239	1	1078	3	Y	-0-			3
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	254	1	632	3	Y	-0-			3
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	105	1	459	3	Y	-0-			3
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	191	1	598	3	Y	-0-			3

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688		
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	28	1	478	3	Y	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	679	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	53	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	744 N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433		
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	124	1	740	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-			-0-
05	496 N	310	-0-	-186	-0-	69	1	241	3	N	-0-			-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354		
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	149	1	377	3	N	-0-			-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	24	1	69	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	3	Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282	-	7424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	136	1	611	3	Y	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	89	1	223	3	Y	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	3	Y	-0-		-0-
06		420 N	308	-0-	-112	-0-	75	1	233	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203	-	7332
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			3
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-			3
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	168	1	760	3	Y	-0-		3
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	249	1	621	3	Y	-0-		3
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	-0-		3
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	137	1	426	3	Y	-0-		3

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531	-	6647
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	114	1	390	3	Y	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-		-0-
04		420 N	81	-0-	-339	-0-	16	1	65	3	Y	-0-		-0-
05		434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526	-	6670
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-		-0-
02		522 N	483	-0-	-39	-0-	69	1	414	3	Y	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
05		527 N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722	-	6848
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	3	Y	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05		248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452	-	6475
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267	-	7407
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	452	3	Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				3
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-				Y	-0-				3
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-			3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	107	1	265	3	Y	-0-			3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-			3
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	59	1	183	3	Y	-0-			3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796			
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722			
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	120	1	408	3	Y	-0-			-0-
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	75	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351			
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			3
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	85	1	384	3	Y	-0-			3
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	145	1	361	3	Y	-0-			3
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	Y	-0-			3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	73	1	228	3	Y	-0-			3

VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422			
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	Y	-0-			1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	91	1	226	3	Y	-0-			1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	3	Y	-0-			1
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			1

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745			
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	40	1	664	3	Y	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	99	1	589	3	Y	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	73	-0-	-617	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754			
01	744	N	491	-0-	-253	-0-	28	1	463	3	Y	-0-			-0-
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	66	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	496	N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 -	6660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	369	-0-	-3	-0-		84	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		70	1	327	3	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		19	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-			-0-
05	434 N	7	-0-	-427	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 -	7308		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-			3
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-		158	1	711	3	Y	-0-			3
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		186	1	462	3	Y	-0-			3
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		75	1	332	3	Y	-0-			3
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-		94	1	293	3	Y	-0-			3

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 -	7318		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-						Y	-0-			3
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		83	1	373	3	Y	-0-			3
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		80	1	200	3	Y	-0-			3
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-		63	1	274	3	Y	-0-			3
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-			3

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 -	7392		
01	248 N	14	-0-	-234	-0-		14	1			Y	-0-			8
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-						Y	-0-			8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		79	1	359	3	Y	-0-			8
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-		77	1	191	3	Y	-0-			8
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		42	1	187	3	Y	-0-			8
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			8

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 -	6644		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 -	6772		
01	496 N	465	-0-	-31	-0-		26	1	439	3	Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-		64	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		16	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			-0-
05	465 N	6	-0-	-459	-0-		1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 -	7312		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			8
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-						Y	-0-			8
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		69	1	310	3	Y	-0-			8
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		93	1	233	3	Y	-0-			8
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		45	1	199	3	Y	-0-			8
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			8

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9				RRCID -> 231214			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	18	1	295	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	2	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 12				RRCID -> 231959			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404			
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	-0-				3
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	65	1	163	3	Y	-0-				3
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-				3
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	53	1	165	3	Y	-0-				3

SAUNDERS 108		WELL #: 9				RRCID -> 232467			COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389			
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	-0-				-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	102	1	607	3	Y	-0-				-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	3	Y	-0-				-0-
04	750 N	281	-0-	-469	-0-	17	1	264	3	Y	-0-				-0-
05	744 N	249	-0-	-495	-0-	55	1	194	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18				RRCID -> 232770			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524			
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	18	1	63	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28				RRCID -> 232778			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402			
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN 3		WELL #: 3				RRCID -> 232779			COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206			
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	47	1	248	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	31	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	3	Y	-0-				-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45				RRCID -> 232782			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			3
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			3
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	88	1	396	3	Y	-0-			3
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	111	1	278	3	Y	-0-			3
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	3	Y	-0-			3
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	80	1	249	3	Y	-0-			3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796					
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	56	-0-	-118	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	91	1	397	3	Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			3
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334					
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	28	1	149	3	N	-0-			-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	17	1	128	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468					
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	29 1	490 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	75 1	447 3	Y	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	20 1	56 3	Y	-0-	-0-
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	26 1	418 3	Y	-0-	-0-
05	558 N	206	-0-	-352	-0-	46 1	160 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750		
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 3	Y	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	77 1	456 3	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	165 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	97 1	440 3	Y	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	135 1	335 3	Y	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	55 1	240 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	284	-0-	-196	-0-	69 1	215 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	48 1	808 3	Y	-0-	-0-
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	119 1	709 3	Y	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	236 1	678 3	Y	-0-	-0-
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	50 1	788 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	248	-0-	-651	-0-	55 1	193 3	Y	-0-	-0-
06	870 N	5	-0-	-865	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
01	14B DENY	91	-0-	91	494	5 1	86 3	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	66	-0-	66	560	9 1	57 3	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	31	-0-	31	591	8 1	23 3	Y	-0-	-0-
04	637 N	46	-0-	-591	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311		
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	20 1	336 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	49 1	290 3	Y	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13 1	36 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	52	-0-	-278	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	6 1	20 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495		
01	992 N	761	-0-	-231	-0-	43 1	718 3	Y	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	117 1	698 3	Y	-0-	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	221 1	635 3	Y	-0-	-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	42 1	658 3	Y	-0-	-0-
05	868 N	139	-0-	-729	-0-	31 1	108 3	Y	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	15 1	92 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	8 1	29 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	94 1	414 3	Y	-0-	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	18 1	308 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	40 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1	29 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	310 N	90	-0-	-220	-0-	20 1	70 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
01	558 N	37	-0-	-521	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	7 1	42 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	103 1	462 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	85 1	210 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	94 1	293 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			3
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	71 1	311 3	Y	-0-	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	230 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	11 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	72	1	205	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	37	-0-	-263	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629			
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	23	1	65	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	66	1	168	3	N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786			
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	3	N	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	454	3	N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	82	1	363	3	N	-0-	-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	62	1	325	3	N	-0-	-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	31	1	291	3	N	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552			
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	22	1	63	3	N	-0-	-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	16	1	52	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	N	-0-	-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440			
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	55	1	329	3	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	Y	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	160	-0-	-243	-0-	36	1	124	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534			
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	30	1	84	3	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	51	1	170	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	3	N	-0-	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	25	1	74	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	129	-0-	-74	-0-	19	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	25	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397	
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	35	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	147	-0-	-453	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	126	-0-	-494	-0-	28	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628	
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	68	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	132	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	132	-0-	-364	-0-	29	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464	
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	7	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	667 N	625	-0-	-42	-0-	90	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	10	-0-	-672	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 87		RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584		
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	10 1	176 3	Y	-0-	
02	290 N	136	-0-	-154	-0-	20 1	116 3	Y	-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 3	Y	-0-	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	9 1	136 3	Y	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430		
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	36 1	610 3	Y	-0-	
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	87 1	522 3	Y	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21 1	60 3	Y	-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	
05	651 N	7	-0-	-644	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256		
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	58 1	307 3	Y	-0-	
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	41 1	303 3	Y	-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62 1	319 3	Y	-0-	
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	98 1	287 3	Y	-0-	

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798		
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	450 1	1330 3	N	-0-	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	394 1	1278 3	N	-0-	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	415 1	1343 3	N	-0-	
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	285 1	1263 3	N	-0-	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	246 1	1288 3	N	-0-	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	136 1	1255 3	N	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392		
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	23 1	379 3	Y	-0-	
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	53 1	316 3	Y	-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116 1	332 3	Y	-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	412 3	Y	-0-	
05	403 N	114	-0-	-289	-0-	25 1	89 3	Y	-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	35	1	208	3	Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	23	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186					
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478					
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	21	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796					
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	33	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557					
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751					
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848					
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	16	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	40	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	45 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	68 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	257 1	647 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		841 N	790	-0-	-51	-0-	230 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	242 1	480 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		870 N	656	-0-	-214	-0-	196 1	460 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		837 N	728	-0-	-109	-0-	259 1	469 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	242 1	452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481	
01		837 N	745	-0-	-92	-0-	42 1	703 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		725 N	690	-0-	-35	-0-	99 1	591 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	187 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61 1	970 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		744 N	299	-0-	-445	-0-	66 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	36 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	86 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	23 1	68 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410	
01		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	98 1	1642 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1624 N	1538	-0-	-86	-0-	221 1	1317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	398 1	1139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1680 N	1453	-0-	-227	-0-	86 1	1367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1643 N	499	-0-	-1144	-0-	111 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440	
01		868 N	733	-0-	-135	-0-	41 1	692 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		841 N	762	-0-	-79	-0-	109 1	653 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	219 1	626 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		806 N	79	-0-	-727	-0-	18 1	61 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290	
01		279 N	139	-0-	-140	-0-	8 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	26 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		186 N	99	-0-	-87	-0-	22 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 6772 - 6791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	29	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6694 - 6801		
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	31	1	514	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	551 N	519	-0-	-32	-0-	75	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	52	-0-	-488	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	100	-0-	-458	-0-	22	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 - 6546		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	199	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	139	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	135	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	18	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6068 - 6320		
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	22	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	14	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6734 - 6870		
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	24	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	57	1	340	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6562 - 6596		
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	74	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	13	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 - 7251		
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	59	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	39	1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	82	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	3	N	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-					-0-
04	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	1			N	-0-					-0-
05	1023 N	6	-0-	-1017	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

01	155 N	29	-0-	-126	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	73	-0-	-51	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	173	1	154	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	11	1	434	2	N	-0-					-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	481	1	429	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	17	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1044 N	898	-0-	-146	-0-	22	1	876	2	N	-0-					-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	23	1	893	2	N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	N	-0-					-0-
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	905	1	808	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		515 N	515	-0-	-0-	9 1	506 2	N	-0-		-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	15 1	581 2	N	-0-		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	11 1	432 2	N	-0-		-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	15 1	589 2	N	-0-		-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	13 1	498 2	N	-0-		-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	469 1	419 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
01		372 N	256	-0-	-116	4 1	252 2	N	-0-		-0-
02		406 N	249	-0-	-157	6 1	243 2	N	-0-		-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	11 1	447 2	N	-0-		-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	10 1	366 2	N	-0-		-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	8 1	299 2	N	-0-		-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	337 1	301 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
01		558 N	506	-0-	-52	8 1	498 2	N	-0-		-0-
02		522 N	363	-0-	-159	9 1	354 2	N	-0-		-0-
03		527 N	432	-0-	-95	11 1	421 2	N	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	14 1	547 2	N	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	13 1	489 2	N	-0-		-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	326 1	291 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
01		279 N	241	-0-	-38	4 1	237 2	N	-0-		-0-
02		290 N	233	-0-	-57	6 1	227 2	N	-0-		-0-
03		279 N	250	-0-	-29	6 1	244 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	7 1	264 2	N	-0-		-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	7 1	266 2	N	-0-		-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	319 1	285 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
01		310 N	270	-0-	-40	4 1	266 2	N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	6 1	250 2	N	-0-		-0-
03		310 N	260	-0-	-50	6 1	254 2	N	-0-		-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	7 1	277 2	N	-0-		-0-
05		279 N	252	-0-	-27	6 1	246 2	N	-0-		-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	360 1	321 2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
01		137 N	137	-0-	-0-	2 1	135 2	N	-0-		-0-
02		145 N	126	-0-	-19	3 1	123 2	N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	3 1	136 2	N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	4 1	138 2	N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	4 1	145 2	N	-0-		-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	45 1	98 2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
01		581 N	581	-0-	-0-	10 1	571 2	N	-0-		-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	12 1	472 2	N	-0-		-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	14 1	543 2	N	-0-		-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	14 1	524 2	N	-0-		-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	15 1	563 2	N	-0-		-0-
*06		865 N	865	-0-	-0-	349 1	516 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1		RRCID -> 060879			COMPL. DATE 05/05/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	487 N	487	-0-	-0-	-0-				8	1	479	2	N	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-				11	1	425	2	N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-				12	1	492	2	N	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-				11	1	414	2	N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-				12	1	454	2	N	-0-	-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-				137	1	428	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1		RRCID -> 060880			COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A			
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-				5	1	300	2	N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-				7	1	275	2	N	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-				9	1	353	2	N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-								N	-0-	-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-				6	1	232	2	N	-0-	-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-				236	1	210	2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2		RRCID -> 061471			COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
01	217 N	163	-0-	-54	-0-				3	1	160	2	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-				4	1	167	2	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-				5	1	189	2	N	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-				6	1	224	2	N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-				6	1	212	2	N	-0-	-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-				369	1	169	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2		RRCID -> 061636			COMPL. DATE 12/11/1974			TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
01	930 N	921	-0-	-9	-0-				15	1	906	2	N	-0-	-0-
02	899 N	787	-0-	-112	-0-				19	1	768	2	N	-0-	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-				25	1	983	2	N	-0-	-0-
04	900 N	898	-0-	-2	-0-				23	1	875	2	N	-0-	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-				22	1	852	2	N	-0-	-0-
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-				809	1	722	2	N	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2		RRCID -> 061637			COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-				5	1	290	2	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-				7	1	294	2	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-				10	1	386	2	N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-				8	1	290	2	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-				9	1	349	2	N	-0-	-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-				18	1	365	2	N	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1		RRCID -> 061726			COMPL. DATE 07/05/1974			TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A			
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-				249	1			N	-0-	-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-				217	2			N	-0-	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-				233	2			N	-0-	-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-				215	2			N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-				321	2			N	-0-	-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-				231	1	214	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3		RRCID -> 061875			COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
01	279 N	243	-0-	-36	-0-				4	1	239	2	N	-0-	-0-
02	232 N	23	-0-	-209	-0-				1	1	22	2	N	-0-	-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-				6	1	222	2	N	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-				6	1	239	2	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-				6	1	222	2	N	-0-	-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-				208	1	186	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000								
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 061876		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	182	-0-	-314	-0-	3 1	179 2	N	-0-	-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	9 1	369 2	N	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11 1	437 2	N	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11 1	412 2	N	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10 1	398 2	N	-0-	-0-
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	464 1	414 2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 6		RRCID -> 061878		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5 1	307 2	N	-0-	-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	7 1	269 2	N	-0-	-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	7 1	281 2	N	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	310 2	N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 1	330 2	N	-0-	-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	183 1	255 2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4 1	256 2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5 1	216 2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	211 2	N	-0-	-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	237 1	142 2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 069914		COMPL. DATE 01/30/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A		
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	3 1	204 2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5 1	202 2	N	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	5 1	209 2	N	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	5 1	183 2	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-	-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	141 1	126 2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 070395		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6 1	361 2	N	-0-	36
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	N	-0-	36
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10 1	385 2	N	-0-	36
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10 1	384 2	N	-0-	36
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9 1	355 2	N	-0-	36
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	358 1	319 2	N	-0-	36

MIDDLETON 25		WELL #: 1		RRCID -> 073754		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
01	217 X	215	-0-	-2	-0-	4 1	211 2	Y	-0-	10
02	203 X	163	-0-	-40	-0-	4 1	159 2	Y	-0-	10
03	217 X	205	-0-	-12	-0-	5 1	200 2	Y	-0-	10
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	6 1	244 2	Y	-0-	10
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	Y	-0-	10
*06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	183 1	163 2	Y	-0-	10

MIDDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 073794		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A		
01	527 X	275	-0-	-252	-0-	5 1	270 2	Y	-0-	13
02	493 X	295	-0-	-198	-0-	7 1	288 2	Y	-0-	13
03	527 X	446	-0-	-81	-0-	11 1	435 2	Y	-0-	13
04	300 X	294	-0-	-6	-0-	7 1	287 2	Y	-0-	13
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	10 1	398 2	Y	-0-	13
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	349 1	312 2	Y	-0-	13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			9
02	116 X	83	-0-	-33	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			9
03	155 X	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	Y	-0-			9
04	150 X	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	2	Y	-0-			9
05	155 X	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			9
06	120 X	85	-0-	-35	-0-	45	1	40	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	248 X	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	Y	-0-			10
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			10
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	Y	-0-			10
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			10
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			10
*06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	237	1	212	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			10
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			10
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			10
05	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			10
*06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-			14
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			14
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-			14
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			14
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	Y	-0-			14
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-			-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	7	1	290	2	N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	2	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-			-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	252	1	225	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MIDDLETON '3'		WELL #:	2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	5 1	287 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	301	-0-	-163	-0-	7 1	294 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	7 1	260 2	Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	15 1	591 2	Y	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16 1	621 2	Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	369 1	329 2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:	2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13 1	747 2	Y	-0-			11
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17 1	668 2	Y	-0-			11
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17 1	682 2	Y	-0-			11
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19 1	736 2	Y	-0-			11
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	18 1	684 2	Y	-0-			11
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	626 1	559 2	Y	-0-			11

MIDDLETON		WELL #:	1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	20 1	1196 2	Y	-0-			10
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	25 1	983 2	Y	-0-			10
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	27 1	1078 2	Y	-0-			10
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1111 2	Y	-0-			10
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	27 1	1038 2	Y	-0-			10
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1030 1	920 2	Y	-0-			10

MIDDLETON FEE		WELL #:	2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5 1	275 2	Y	-0-			1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	Y	-0-			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 2	Y	-0-			1
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	Y	-0-			1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	Y	-0-			1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	207 1	185 2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:	3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846	
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	11 1	628 2	Y	-0-			3
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	15 1	588 2	Y	-0-			3
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	15 1	610 2	Y	-0-			3
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	15 1	572 2	Y	-0-			3
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	14 1	546 2	Y	-0-			3
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	552 1	493 2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	10 1	592 2	Y	-0-			3
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	11 1	444 2	Y	-0-			3
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	11 1	439 2	Y	-0-			3
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15 1	561 2	Y	-0-			3
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 1	488 2	Y	-0-			3
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	595 1	378 2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24													

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	6	1	338	2	Y	-0-	1	
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	8	1	334	2	Y	-0-	1	
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	Y	-0-	1	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	-0-	1	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	9	1	340	2	Y	-0-	1	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	314	1	280	2	Y	-0-	1	

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	13	1	753	2	Y	-0-	15	
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	19	1	751	2	Y	-0-	15	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	-0-	15	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-	15	
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	20	1	772	2	Y	-0-	15	
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	773	1	690	2	Y	-0-	15	

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	Y	-0-	3	
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	17	1	682	2	Y	-0-	3	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	19	1	755	2	Y	-0-	3	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	Y	-0-	3	
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	18	1	679	2	Y	-0-	3	
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	544	1	485	2	Y	-0-	3	

MIDDLETON		WELL #:			RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022													

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	6	1	350	2	Y	-0-	17	
02	377 N	273	-0-	-104	-0-	7	1	266	2	Y	-0-	17	
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	7	1	286	2	Y	-0-	17	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-	17	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-	17	
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	355	1	317	2	Y	-0-	17	

OIL AND GAS DIVISION

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	7	1	426	2	N	-0-				-0-
02		435 N	423	-0-	-12	-0-	10	1	413	2	N	-0-				-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	N	-0-				-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	N	-0-				-0-
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	12	1	451	2	N	-0-				-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	412	1	368	2	N	-0-				-0-

 BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

01		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
02		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
03		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	208	1	188	2	N	-0-				-0-

 BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

 MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	N	-0-				143
02		464 N	411	-0-	-53	-0-	10	1	401	2	N	-0-				143
03		589 N	377	-0-	-212	-0-	9	1	368	2	N	-0-				143
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				143
05		434 N	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-				143
06		360 N	178	-0-	-182	-0-	94	1	84	2	N	-0-				143

 MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

01		620 N	615	-0-	-5	-0-	10	1	605	2	N	-0-				-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-				-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-				-0-
04		600 N	515	-0-	-85	-0-	13	1	502	2	N	-0-				-0-
05		589 N	500	-0-	-89	-0-	13	1	487	2	N	-0-				-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	535	1	477	2	N	-0-				-0-

 MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	57	1	52	2	N	-0-				-0-

 MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

01		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2024 - WELL PLUGGED 03/07/24

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:	7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6917 - 6941	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	12 1	727 2	N	-0-		15
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	15 1	607 2	N	-0-		15
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	699 2	N	-0-		15
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	17 1	660 2	N	-0-		15
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	16 1	621 2	N	-0-		15
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	642 1	573 2	N	-0-		15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6522 - 6640	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 2		N	-0-		-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	439 1	397 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6618 - 6718	
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	626 1	566 2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6528 - 6638	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	11 1	662 2	N	-0-		19
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	12 1	461 2	N	-0-		19
03	589 N	151	-0-	-438	-0-	4 1	147 2	N	-0-		19
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		19
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	14 1	523 2	N	-0-		19
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	433 1	387 2	N	-0-		19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6598 - 6704	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	20 1	1156 2	N	-0-		38
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	27 1	1093 2	N	-0-		38
03	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	26 1	1017 2	N	-0-		38
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30 1	1168 2	N	-0-		38
05	1209 N	919	-0-	-290	-0-	23 1	896 2	N	-0-		38
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1252 1	1118 2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6598 - 6692	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	27 1	1615 2	N	-0-		110
02	1450 N	1287	-0-	-163	-0-	32 1	1255 2	N	-0-		110
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	43 1	1706 2	N	-0-		110
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 2	N	-0-		110
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	40 1	1551 2	N	-0-		110
06	3000 N	3115	-0-	115	115	1646 1	1469 2	N	-0-		110

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6652 - 6742	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	23 1	1349 2	N	-0-		59
02	957 N	850	-0-	-107	-0-	21 1	829 2	N	-0-		59
03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	27 1	1061 2	N	-0-		59
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	37 1	1433 2	N	-0-		59
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31 1	1201 2	N	-0-		59
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1310 1	1169 2	N	-0-		59

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	-0-		42
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	2	N	-0-		42
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	36	1	1417	2	N	-0-		42
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	47	1	1791	2	N	-0-		42
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	45	1	1709	2	N	-0-		42
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1352	1	1206	2	N	-0-		42

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-		14
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	20	1	782	2	N	-0-		14
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	N	-0-		14
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	22	1	840	2	N	-0-		14
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	N	-0-		14
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	783	1	699	2	N	-0-		14

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3			N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3			N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6238 - 6396	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6206 - 6606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6340 - 6606	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 - 6438	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 - 6180	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 -	6684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 -	6526	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 -	3605	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 -	2780	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 -	2781	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	69	1	167	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	3	N	-0-			-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	26	1	6	3	N	-0-			-0-
05	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 -	2734	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2954 - 2960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	37	-0-	-143	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)			52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
SAUNDERS 106			WELL #: 3		RRCID -> 181385		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2581 - 2585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)			52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DIRKS BOOTH			WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 2817 - 2827	
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	354	1	1207	3	Y	-0-	-0-
02	1276 N	973	-0-	-303	-0-	173	1	800	3	Y	-0-	-0-
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	370	1	922	3	Y	-0-	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	272	1	1089	3	Y	-0-	-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1231	3	Y	-0-	-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	275	1	1162	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)			52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
BOOTH, W. V.			WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	589	33	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)			52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
H.I. PALAFOX			WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841	
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)			52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
MEADOR STATE			WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2883 X	1808	-0-	-1075	-0-		451 1	1351 3	Y	5	85
02	2697 X	1489	-0-	-1208	-0-		22 1	1456 3	Y	10	95
03	2015 X	1677	-0-	-338	-0-		27 1	1643 3	Y	6	101
04	1740 N	43	-0-	-1697	-0-		2 1	41 3	Y	-0-	101
05	1581 N	35	-0-	-1546	-0-		1 1	34 3	Y	-0-	101
06	1620 N	42	-0-	-1578	-0-		2 1	40 3	Y	-0-	101

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		54 1	164 3	Y	-0-	57
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	57
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	57
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-	57

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DULANEY-BRUNI		WELL #:	3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456	
01	496 X	10	-0-	-486	-0-	3	1	7	2	N	-0-	33
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	33
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	807	1	1557	2	N	-0-	33
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	93	1	234	2	N	-0-	33
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	650	1	827	2	N	-0-	33
06	480 N	49	-0-	-431	-0-	25	1	24	2	N	-0-	33
LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6421 - 6427	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	6913 - 6981	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:	3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6888 - 6912	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LIBRE		WELL #:	1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10402 - 10430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178					
LIBRE		WELL #:	4	RRCID -> 182808	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10372 - 10407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
LIBRE		WELL #:	2	RRCID -> 183733	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10372 - 10407	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
LIBRE		WELL #:	6	RRCID -> 184940	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10421 - 10450	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LIBRE		WELL #:	9	RRCID -> 186059	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10408 - 10438	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
LIBRE		WELL #:	11	RRCID -> 186070	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10412 - 10435	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
LIBRE		WELL #:	8	RRCID -> 187009	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10465 - 10484	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	N	-0-	-0-
LIBRE		WELL #:	12	RRCID -> 197731	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	57

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LIBRE				WELL #: 14	RRCID -> 211545	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10489	- 10514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						75

LIBRE				WELL #: 13	RRCID -> 212273	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10448	- 10481		
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						97

LIBRE				WELL #: 15	RRCID -> 212459	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10422	- 10448		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137

LIBRE				WELL #: 18	RRCID -> 213312	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10373	- 10387		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127

LIBRE				WELL #: 19	RRCID -> 213690	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10506	- 10525		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						199

LIBRE EAST				WELL #: 1	RRCID -> 214704	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10520	- 10544		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65

LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						45

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405 - 10442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10448
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92

LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10422
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400 - 10422
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79

LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480 - 10508
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489												
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200												
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510												
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
LIBRE		WELL #:	33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10340 - 10370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

LIBRE		WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10419	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

LIBRE		WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10391 - 10413	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

LIBRE		WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10416 - 10435	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

LIBRE		WELL #:	37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBRE		WELL #:	25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

LIBRE EAST		WELL #:	10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

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

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	172	1	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105			124
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			190
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3	1	18
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			18
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			18
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-			18
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			18
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 8	RRCID -> 164874	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8982	- 9364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1		7
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	154 2		Y	-0-			7
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2		Y	-0-			7
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2		Y	-0-			7
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			7
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1		7

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 11	RRCID -> 169608	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8758	- 9360			
01	1116 N	801	-0-	-315	-0-	793 2	8 9	Y	7	7 1		5
02	986 N	814	-0-	-172	-0-	814 2		Y	-0-			5
03	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764 2		Y	-0-			5
04	780 N	41	-0-	-739	-0-	41 2		Y	-0-			5
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			5
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806 2	8 9	Y	7	7 1		5

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 10	RRCID -> 170860	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8730	- 9290			
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3067 2	30 9	Y	27	27 1		21
02	2465 X	2460	-0-	-5	-0-	2460 2		Y	-0-			21
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-			21
04	2550 X	2050	-0-	-500	-0-	2050 2		Y	-0-			21
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		Y	-0-			21
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4008 2	29 9	Y	26	26 1		21

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 16	RRCID -> 174429	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9066	- 9086			
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1		9
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	7 2		Y	-0-			9
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			9
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			9
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		Y	-0-			9
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	1	1 1		9

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 15	RRCID -> 175840	COMPL. DATE 01/29/2000	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 8769	- 9352			
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	139 2	1 9	N	1	1 1		2
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			2
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			2
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			2
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	1	1 1		2

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 18	RRCID -> 177871	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9311	- 9478			
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090 2	11 9	Y	10	10 1		12
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			12
03	1426 N	996	-0-	-430	-0-	996 2		Y	-0-			12
04	1080 N	701	-0-	-379	-0-	701 2		Y	-0-			12
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-			12
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1151 2	10 9	Y	9	9 1		12

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 17	RRCID -> 183605	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8914	- 9600			
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1		17
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			17
03	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2		Y	-0-			17
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 2		Y	-0-			17
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			17
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	Y	1	1 1		17

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9253 -	9313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	Y	2	2 1		4
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217 2		Y	-0-			4
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		Y	-0-			4
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		Y	-0-			4
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			4
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2	2 1		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 8903 -	9394
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280 2	2 9	Y	2	2 1		5
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	210 2		Y	-0-			5
03	496 N	248	-0-	-248	-0-	248 2		Y	-0-			5
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		Y	-0-			5
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			5
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334 2	2 9	Y	2	2 1		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8888 -	9002
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9180 -	9230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX 8700)		53571 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 8770 -	8806
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11 9	N	10	10 1		5
02	406 N	44	-0-	-362	-0-	44 2		N	-0-			5
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			5
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			5
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			5
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1736 2	11 9	N	10	10 1		5

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8895 -	9061
01	155 N	73	-0-	-82 B	-22970	4 1	69 2	N	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36 B	-22970	6 1	103 2	N	-0-			-0-
03	62 N	151	-0-	89 B	-22881	8 1	143 2	N	-0-			-0-
04	60 N	135	-0-	75 B	-22806	7 1	128 2	N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-22806	5 1	89 2	N	-0-			-0-
*06	150 N	98	-0-	-52 B	-22806	5 1	93 2	N	-0-	1 6		1

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	1062	-0-	70 B	-45926	79	1	972	2	N	10	10 1	15
02	986 N	937	-0-	-49 B	-45926	11	9	35	1	N	2	12 1	5
03	1054 N	996	-0-	-58 B	-45926	2	9	37	1	N	11		16
04	1020 N	694	-0-	-326 B	-45926	12	9	27	1	N	-0-		16
05	992 N	387	-0-	-605 B	-45926	14	1	14	1	N	10	12 1	14
06	960 N	205	-0-	-755 B	-45926	11	9	8	1	N	-0-		12

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	N	-0-		28
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	13	1	332	3	N	-0-		28
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-		28
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-		28
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	3	N	-0-		28
06	360 N	209	-0-	-151	-0-	12	1	197	3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	N	-0-		9
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	3	N	-0-		9
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	3	N	-0-		9
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	37	1	771	3	N	-0-		9
05	930 N	736	-0-	-194	-0-	38	1	698	3	N	-0-		9
06	900 N	631	-0-	-269	-0-	36	1	595	3	N	-0-		9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	306	1	5471	2	N	9	40
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	221	1	4103	2	N	2	42
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	N	1	43
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	796	1	13713	2	N	-0-	43
05	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	781	1	13969	2	N	-0-	43
*06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	634	1	12059	2	N	-0-	-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-	4
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	N	-0-	4
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1514	2	N	1	5
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1492	2	N	1	6
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	N	-0-	6
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-	-0-

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	10	1	254	3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-		-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	15	1	275	3	N	-0-		-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	18	1	291	3	N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237				
01	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	53	1	1356	3	N	-0-		41
02	1508 N	1473	-0-	-35	-0-	57	1	1416	3	N	-0-		41
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	59	1	1302	3	N	-0-		41
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	3	N	-0-		41
05	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	71	1	1304	3	N	-0-		41
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	73	1	1224	3	N	-0-		41

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128				
01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	35	1	895	3	N	5		72
02	1131 N	897	-0-	-234	-0-	34	1	857	3	N	5		77
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-	40	1	887	3	N	4		81
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	40	1	827	3	N	13		94
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	913	3	N	2		96
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	864	3	N	5		101

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053				
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	3		23
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-		23
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		23
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-		23
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-		23
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-		23

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-		39
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-		39
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		39
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-		39
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	10	1	177	3	N	-0-		39
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-		39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15 1	368 3	N	-0-	23
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12 1	307 3	N	-0-	23
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	17 1	373 3	N	-0-	23
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	454 3	N	-0-	23
						2 4				
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 3	N	-0-	23
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	16 1	258 3	N	-0-	23

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486		
01	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	60 1	1528 3	N	15	73
						17 9				
02	1856 N	1388	-0-	-468	-0-	53 1	1335 3	N	-0-	73
03	1829 N	1182	-0-	-647	-0-	51 1	1131 3	N	-0-	73
04	1560 N	953	-0-	-607	-0-	44 1	909 3	N	-0-	73
05	1488 N	853	-0-	-635	-0-	44 1	809 3	N	-0-	73
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	53 1	886 3	N	-0-	73

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026 - 9456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 N	1787	-0-	-538	-0-	67	1	1720	3	N	-0-	71
02	2088 N	1836	-0-	-252	-0-	71	1	1765	3	N	-0-	71
03	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	80	1	1782	3	N	-0-	71
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	3	N	-0-	71
05	1953 N	1606	-0-	-347	-0-	83	1	1523	3	N	-0-	71
06	1800 N	1553	-0-	-247	-0-	87	1	1466	3	N	-0-	71

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8536 - 8638	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9322 - 9616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8606 - 9600	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-	59
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-	59
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	59
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	N	-0-	59
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	59
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	59

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8958 - 8978	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8456 - 9025	
01	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	66	1	1668	3	N	-0-	95
02	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	68	1	1682	3	N	-0-	95
						9	4					
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	75	1	1672	3	N	-0-	95
04	1680 N	1548	-0-	-132	-0-	71	1	1477	3	N	-0-	95
05	1891 N	1454	-0-	-437	-0-	75	1	1379	3	N	-0-	95
06	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	73	1	1229	3	N	-0-	95

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	177	1 4494 3	N	-0-		9
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	167	1 4139 3	N	15		24
03	2635 X	2058	-0-	-577	-0-	17 89	1 1966 3	N	3		27
04	2550 X	1334	-0-	-1216	-0-	3 62	1 1272 3	N	-0-		27
05	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	60	1 1103 3	N	-0-		27
06	2550 X	1101	-0-	-1449	-0-	62	1 1039 3	N	-0-		27

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356		
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	144	1 1024 2	Y	-0-		6
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1 954 2	Y	-0-		6
03	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	127	1 899 2	Y	-0-		6
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1 1027 2	Y	-0-		6
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1 1335 2	Y	-0-		6
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1 1369 2	Y	-0-		8

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940		
01	9455 X	7682	-0-	-1773	-0-	946	1 6736 2	Y	-0-		42
02	8410 X	7417	-0-	-993	-0-	864	1 6553 2	Y	-0-		42
03	8804 X	7807	-0-	-997	-0-	965	1 6842 2	Y	-0-		42
04	8520 X	8030	-0-	-490	-0-	439	1 7591 2	Y	-0-		42
05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	451	1 8505 2	Y	-0-		42
06	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	417	1 8092 2	Y	-0-		42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
01	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	85 7	1 1039 2	Y	6	7 1	8
02	1102 N	1050	-0-	-52	-0-	39 2	1 1009 2	Y	2	8 1	2
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41 6	1 1056 2	Y	5		7
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1 1049 2	Y	-0-		7
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42 6	1 1105 2	Y	5	6 1	6
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1 1051 2	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	1 362 2	Y	1	1 1	4
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1 358 2	Y	-0-	1 1	3
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18 3	1 476 2	Y	3		6
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1 457 2	Y	-0-		6
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 3	1 465 2	Y	3	3 1	6
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	18	1 457 2	Y	-0-		3

LIZ (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		HUBBERD TRUST		//CONT.// 386310		WELL #: 2		RRCID -> 153621	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8990	- 9034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	1154	-0-	1154	266639	61	1 1093	2 N	-0-			52	
02	14B2 EXT	747	-0-	747	267386	38	1 709	2 N	-0-			52	
03	268226 X	840	-0-	-267386	-0-	45	1 793	2 N	2			54	
04	1110 N	667	-0-	-443	-0-	37	1 629	2 N	1			55	
05	806 N	408	-0-	-398	-0-	22	1 386	2 N	-0-			55	
06	810 N	471	-0-	-339	-0-	11	1 208	2 N	229			283	
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: B 21													
RRCID -> 153714													
COMPL. DATE 04/01/1995													
TOTAL DEPTH 8625													
PERF. 8155													
- 8278													
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	99	1 704	2 Y	-0-			5	
02	928 N	457	-0-	-471	-0-	53	1 404	2 Y	-0-			5	
03	1054 N	475	-0-	-579	-0-	59	1 416	2 Y	-0-			5	
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1 959	2 Y	-0-			5	
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1 970	2 Y	-0-			5	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1 846	2 Y	-0-			6	
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: B 22													
RRCID -> 154928													
COMPL. DATE 07/24/1995													
TOTAL DEPTH 9530													
PERF. 9178													
- 9294													
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	151	1 1077	2 Y	-0-			3	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	159	1 1201	2 Y	-0-			3	
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	192	1 1360	2 Y	-0-			3	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1 1285	2 Y	-0-			3	
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1 1573	2 Y	-0-			3	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1 1372	2 Y	-0-			5	
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: B 24													
RRCID -> 156918													
COMPL. DATE 01/20/1996													
TOTAL DEPTH 8628													
PERF. 8268													
- 8342													
01	3131 X	2053	-0-	-1078	-0-	155	1 1898	2 Y	-0-			-0-	
02	2320 X	1809	-0-	-511	-0-	67	1 1742	2 Y	-0-			-0-	
03	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	69	1 1799	2 Y	-0-			-0-	
04	2400 X	1972	-0-	-428	-0-	76	1 1896	2 Y	-0-			-0-	
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	69	1 1811	2 Y	-0-			-0-	
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	65	1 1671	2 Y	-0-			-0-	
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: B 25													
RRCID -> 157551													
COMPL. DATE 04/25/1998													
TOTAL DEPTH 8700													
PERF. 8254													
- 8361													
01	8928 X	8539	-0-	-389	-0-	640	1 7853	2 Y	42	46	1	44	
02	8149 X	7659	-0-	-490	-0-	284	1 7363	2 Y	11	53	1	2	
03	8587 X	8201	-0-	-386	-0-	303	1 7851	2 Y	43			45	
04	7950 X	7686	-0-	-264	-0-	296	1 7390	2 Y	-0-			45	
05	8215 X	7935	-0-	-280	-0-	288	1 7602	2 Y	41	48	1	38	
06	7950 X	7429	-0-	-521	-0-	276	1 7153	2 Y	-0-			47	
BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: B 28													
RRCID -> 171237													
COMPL. DATE 12/13/1998													
TOTAL DEPTH 9100													
PERF. 8568													
- 8573													
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	429	1 3050	2 N	-0-			18	
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	360	1 2728	2 N	-0-			18	
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	384	1 2721	2 N	-0-			18	
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	153	1 2639	2 N	-0-			18	
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	166	1 3124	2 N	-0-			18	
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	145	1 2806	2 N	-0-			19	

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8544 - 8549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	420 1	2989 2	Y	-0-		17
02	3451 X	3443	-0-	-8	-0-	401 1	3042 2	Y	-0-		17
03	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	417 1	2958 2	Y	-0-		17
04	3420 X	3010	-0-	-410	-0-	165 1	2845 2	Y	-0-		17
05	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	185 1	3485 2	Y	-0-		17
06	3570 X	3473	-0-	-97	-0-	170 1	3303 2	Y	-0-		15

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8097 - 8117	
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	37 1 3 9	457 2	Y	3	3 1	11
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	16 1 1 9	406 2	Y	1	4 1	8
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	17 1 3 9	434 2	Y	3		11
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	17 1	418 2	Y	-0-		11
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	16 1 3 9	430 2	Y	3	3 1	11
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	16 1	417 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8530 - 8582	
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	1219 2	Y	1	2 1	1
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	61 1	1583 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	72 1 4 9	1871 2	Y	4		4
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	66 1	1650 2	Y	-0-		4
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	1586 2	Y	4	4 1	4
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	55 1	1435 2	Y	-0-		4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8535 - 8586	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 2	Y	-0-		2
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	251 2	Y	-0-		2
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		2
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		2
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		2
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8589 - 8599	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8556 - 8566	
01	5332 X	4499	-0-	-833	-0-	554 1	3945 2	N	-0-		31
02	4843 X	3882	-0-	-961	-0-	452 1	3430 2	N	-0-		31
03	4774 X	4185	-0-	-589	-0-	517 1	3668 2	N	-0-		31
04	4620 X	4021	-0-	-599	-0-	220 1	3801 2	N	-0-		31
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	233 1	4383 2	N	-0-		31
06	4350 X	4257	-0-	-93	-0-	209 1	4048 2	N	-0-		24

LIZ (9200)		//CONT.//		54194	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222	-	8232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	28	31	1	41	
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	9	1911	2	N	7	36	1	12	
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	74	1	2775	2	N	31			43	
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	8	9	2643	2	N	-0-			43	
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2591	2	N	30	35	1	38	
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	34	9	2444	2	N	-0-			34	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516	-	8526	
01	1953 N	543	-0-	-1410	-0-	39	1	481	2	N	21	23	1	23	
02	580 N	454	-0-	-126	-0-	23	9	430	2	N	6	27	1	2	
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	17	1	161	2	N	24			26	
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	7	9	403	2	N	-0-			26	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	26	9	1500	2	N	22	26	1	22	
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	16	1	1822	2	N	-0-			26	

LOCKHART (P-1, SOUTH)				54312	282	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.				534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504	-	3520	
01	806 N	575	-0-	-231	-0-	153	1	377	2	N	41	49	1	58	
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	45	9	570	2	N	41	47	1	52	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	569	2	N	35	24	1	63	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	9	651	2	N	39	74	1	28	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	215	1	647	2	N	42	24	1	46	
*06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43	9	716	2	N	37	47	1	36	

LOCKHART (PETTUS, GAS)				54312	329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.				534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556	-	3562	
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	31	1	76	2	N	8	9	1	8	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	9	114	2	N	7	9	1	6	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	6	4	1	8	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	9	130	2	N	7	13	1	2	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	N	7	4	1	5	
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	9	143	2	N	7	8	1	4	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) ABACO OPERATING, LLC CLARK-SAIN				WELL #: 2	54354 465	RRCID -> 187581	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 12732	PERF.12013 - 12128	CAPACITY		CNTY: KENEDY		
01	T. A.	255	-0-	255	788	31 1	221 3	Y	3					4
02	T. A.	143	-0-	143	931	29 1	114 3	Y	-0-					4
03	T. A.	60	-0-	60	991	60 3		Y	-0-					4
04	991 N	-0-	-0-	-991	-0-			Y	-0-					4
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
CLARK-SAIN				WELL #: 3	RRCID -> 189119	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11855 - 11887						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-					3
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-					3
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30 1	102 3	Y	-0-					3
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31 1	177 3	Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
CLARK-SAIN				WELL #: 4	RRCID -> 190023	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11655 - 11690						
01	T. A.	277	-0-	277	1646	31 1	236 3	Y	9					53
02	T. A.	235	-0-	235	1881	29 1	203 3	Y	3	5	1			51
03	T. A.	168	-0-	168	2049	31 1	130 3	Y	6					57
04	2049 N	-0-	-0-	-2049	-0-	7 9		Y	-0-					57
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					57
CLARK-SAIN				WELL #: 7	RRCID -> 195640	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12360 - 12412						
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62 1	845 3	Y	26					66
02	1508 N	558	-0-	-950	-0-	29 9	499 3	Y	27	51	1	4	8	38
03	1023 N	299	-0-	-724	-0-	30 9	265 3	Y	3					41
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	31 1		Y	-0-					41
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	3 9		Y	-0-					41
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-					41
CLARK-SAIN				WELL #: 14	RRCID -> 213684	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11756 - 11799						
01	T. A.	1543	-0-	1543	4872	124 1	1358 3	Y	55					59
02	T. A.	873	-0-	873	5745	61 9	754 3	Y	55	107	1	6	8	1
03	T. A.	745	-0-	745	6490	58 1	671 3	Y	11					12
04	3000 N	453	-0-	-2547	3943	61 9		Y	-0-					12
05	3100 N	152	-0-	-2948	995	62 1	423 3	Y	-0-					12
06	1086 N	91	-0-	-995	-0-	12 9	121 3	Y	-0-					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300)				54492 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
WELDERXP LTD.				907320						
BROOKS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 267336	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 7290	- 7292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9000)				54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
TRAD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 030457	COMPL. DATE 01/04/1963	TOTAL DEPTH 9610	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS				WELL #: 1	RRCID -> 030641	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29

WELDERXP LTD.				907320						
BROOKS - HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 181316	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 10672	PERF. 8968	- 9172	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9400)				54492 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
TRAD, HANNA				WELL #: 2	RRCID -> 197105	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9525	- 9570	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)				54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
STATE 214				WELL #: 1	RRCID -> 159064	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 10990	- 11038	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)				//CONT.//	54507 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613						
WELDERS HEIRS 215				WELL #:	1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745 PERF.12248 - 12714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5394 X	3672	-0-	-1722	-0-	3672 3	N	-0-			308
02	5046 X	4283	-0-	-763	-0-	4283 3	N	-0-			308
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-		N	-0-			308
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-		N	-0-			308
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-		N	-0-			308
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-		N	-0-			308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)					54509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC					701613						
EXXON STATE				WELL #:	3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060 PERF. 8744 - 8810
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EXXON STATE				WELL #:	4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052 PERF. 8766 - 8883
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			99

WELDER GU 217				WELL #:	1	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768 PERF. 8740 - 8875
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71				WELL #:	2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050 PERF. 8823 - 8865
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652		N	-0-			194
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12652		N	NO RPT			194

EXXON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762 PERF. 9268 - 9278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)										
REMORA OPERATING, LLC										
WELDER GU 217										
54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
701613										
WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)										
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC										
EL PEYOTE MINERAL TRUST										
54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
238722										
WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST										
WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610										
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST										
WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOMA VIEJA										
WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564										
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST										
WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584										
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	238722									
EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:	7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	12460 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	2248 - 2312	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	386310	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12160 - 12190	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.	10013 - 10027	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				WELL #:	612858	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.	12267 - 12330	
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.	12241 - 12263	
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			20
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			20
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			20
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			20
*05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			20
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			20

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

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC		945921											
LEHMAN		WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 7916 - 7921			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4206 - 4210			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5802 - 5812			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3944 - 3952			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	77	1	206	3	Y	15				1123
02	348 N	274	-0-	-74 B	-0-	17	9								1123
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	274	3	77	9	Y	-0-	180	1		1013
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	323	3	35	9	Y	70				1045
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			Y	32				1045
06	390 N	195	-0-	-195 B	-0-	314	3	13	9	Y	-0-				1057
						182	3				12				

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-				62
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				62
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				62
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				62
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				62
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-				2
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-				2
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-				2
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				2
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				2
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				2

PALOMA OPERATING, LLC 100344
 PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

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

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

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

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WORLEY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 235722	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8040	- 8456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236754	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8250	- 8516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORLEY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 238108	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9910	- 10614		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FALCON				WELL #: 1	RRCID -> 273219	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12878	- 12984		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
GUERRA, RAUL				WELL #: 1	RRCID -> 155182	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10538	- 11084		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 155715	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9071	- 10022		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001																		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994																		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859																		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512																
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512						
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388	- 8500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #: 1 L		RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1		RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1565	-0-	-88	-0-	1565 2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	1471 2	N	-0-	-0-
05	1674 N	989	-0-	-685	-0-	989 2	N	-0-	-0-
06	1650 N	132	-0-	-1518	-0-	132 2	N	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000 - 9982	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-	-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9066 - 9090	
01	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2	N	-0-	-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	232	-0-	-1101	-0-	232 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	163	-0-	-977	-0-	163 2	N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 9148 - 9210	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262 2	N	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2	N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120605	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	11244	PERF. 8381 - 9854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
02		435 N	384	-0-	-51	-0-	384 2		N	-0-		-0-
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-		-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
05		403 N	250	-0-	-153	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06		390 N	199	-0-	-191	-0-	199 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S	RRCID ->	127850	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11229	PERF. 9614 - 10334	
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02		928 N	736	-0-	-192	-0-	736 2		N	-0-		-0-
03		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-		-0-
04		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-		-0-
05		775 N	561	-0-	-214	-0-	561 2		N	-0-		-0-
06		750 N	607	-0-	-143	-0-	607 2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	127855	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12773	PERF. 7950 - 9352	
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-		-0-
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	369 2		N	-0-		-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		-0-
05		403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06		390 N	50	-0-	-340	-0-	50 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF. 9166 - 10942	
01		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1060	-0-	-552	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	385	-0-	-1115	-0-	385 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SERNA, DONATO		WELL #:		1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10944 - 10960	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	303	-0-	-1317	-0-	303	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3330	-0-	-179	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3059	-0-	-692	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3357	-0-	-273	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	2318	-0-	-1371	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	149	-0-	-3301	-0-	149	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1172	-0-	-104	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	859	-0-	-381	-0-	859	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	372	-0-	-798	-0-	372	2	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472				
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
02	870 X	778	-0-	-92	-0-	778	2	N	-0-			-0-
03	930 X	856	-0-	-74	-0-	856	2	N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2	N	-0-			-0-
06	840 N	150	-0-	-690	-0-	150	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060				
01	992 N	312	-0-	-680	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	254	-0-	-1138	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	2	N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874				
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2	N	-0-			-0-
05	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2	N	-0-			-0-
06	630 N	260	-0-	-370	-0-	260	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10430 - 10446
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9764 - 10172
*07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C	RRCID ->	168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9312 - 9780
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A	RRCID ->	170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 9835 - 11502
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6	RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10142 - 10180
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	134	-0-	-300	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	142	-0-	-398	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	551	-0-	-289	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3794	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	2323	-0-	-1707	-0-	2323	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3900 X	913	-0-	-2987	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605												
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE

01		3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2		N	-0-	-0-
02		3103 X	2975	-0-	-128	-0-	2975	2		N	-0-	-0-
03		3255 X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
04		2970 X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
05		3193 X	1775	-0-	-1418	-0-	1775	2		N	-0-	-0-
06		3090 X	326	-0-	-2764	-0-	326	2		N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272												
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
02		1189 N	1146	-0-	-43	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
03		1519 N	1117	-0-	-402	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
04		1410 N	1031	-0-	-379	-0-	1031	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	780	-0-	-460	-0-	780	2		N	-0-	-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502												
01		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	883	50	2	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	933	50	2	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	983	50	2	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	47	-0-	47	-0-	1030	47	2	N	-0-	-0-
05		14B DENY	44	-0-	44	-0-	1074	44	2	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1074			N	-0-	-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316												
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
02		1537 N	1363	-0-	-174	-0-	1363	2		N	-0-	-0-
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
04		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2		N	-0-	-0-
05		1457 N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2		N	-0-	-0-
06		1410 N	149	-0-	-1261	-0-	149	2		N	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432												
01		403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-	-0-
02		551 N	288	-0-	-263	-0-	288	2		N	-0-	-0-
03		434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2		N	-0-	-0-
04		270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-	-0-
05		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2		N	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008												
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-	-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	180361	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10218 - 10704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9038 - 11496		
01	14B2 EXT	181	-0-	181	2867	181	2			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	147	-0-	147	3014	147	2			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	151	-0-	151	3165	151	2			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	137	-0-	137	3302	137	2			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	118	-0-	118	3420	118	2			N	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	229	-0-	229	3649	229	2			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4	RRCID ->	182159	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9716 - 10896		
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	-0-	
02	986 N	762	-0-	-224	-0-	762	2			N	-0-	-0-	
03	1147 N	717	-0-	-430	-0-	717	2			N	-0-	-0-	
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-	-0-	
05	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-	-0-	
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID ->	183707	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9856 - 10784		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6	RRCID ->	183900	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7531 - 9575		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4	RRCID ->	183916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10116 - 10450		
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-	
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-	-0-	
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2			N	-0-	-0-	
06	810 N	105	-0-	-705	-0-	105	2			N	-0-	-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4	RRCID ->	183917	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9848 - 9860		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID ->	186508	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10248 - 11552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2	N	-0-		-0-
02		3828 X	2986	-0-	-842	-0-	2986	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	1848	-0-	-2244	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3382	-0-	-578	-0-	3382	2	N	-0-		-0-
05		3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
06		3390 X	406	-0-	-2984	-0-	406	2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		14	RRCID ->	186513	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7318 - 10532	
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
02		2088 N	2010	-0-	-78	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
03		2170 N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1684	-0-	-356	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	1202	-0-	-937	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
06		2010 N	372	-0-	-1638	-0-	372	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		5	RRCID ->	187365	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12955	PERF.10760 - 11280	
01		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-		-0-
02		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2	N	-0-		-0-
03		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-		-0-
04		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2	N	-0-		-0-
05		6913 X	4422	-0-	-2491	-0-	4422	2	N	-0-		-0-
06		6690 X	760	-0-	-5930	-0-	760	2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		13	RRCID ->	188114	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 6778 - 10380	
01		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1217	-0-	-313	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1031	-0-	-643	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
06		1500 N	384	-0-	-1116	-0-	384	2	N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5	RRCID ->	188134	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14125	PERF. 9902 - 11472	
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02		87 N	30	-0-	-57	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

SERNA, DONATA		WELL #:		2	RRCID ->	189565	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11566	PERF.11013 - 11430	
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
05		403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-		-0-
06		390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6	RRCID ->	189841	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11330 - 11350	
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-		-0-
02		4031 X	3513	-0-	-518	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
03		4309 X	3684	-0-	-625	-0-	3684	2	N	-0-		-0-
04		4170 X	3066	-0-	-1104	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
05		4309 X	2259	-0-	-2050	-0-	2259	2	N	-0-		-0-
06		4170 X	984	-0-	-3186	-0-	984	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10792 - 11380				
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1717	-0-	-168	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	673	-0-	-1156	-0-	673	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 11313 - 11985				
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
02	1508 N	957	-0-	-551	-0-	957	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	839	-0-	-401	-0-	839	2	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683	2	N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618				
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2	N	-0-			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921				
01	14B2 EXT	51	-0-	51	686	51	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	737	51	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	788	51	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	788			N	-0-			-0-
05	14B DENY	46	-0-	46	834	46	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	834			N	-0-			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)												
VANTAGE OPERATING II, LLC												
GUERRA, RAUL												
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
//CONT.// 882605												
WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3												
WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512												
01		465 N	363	-0-	-102	-0-	-0-	363	2			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			-0-
05		372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					-0-

SERNA, DONATO												
WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.												
WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737				-0-
02		14B2 EXT	450	-0-	450	-0-	-0-	1187	450	2		-0-
03		14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	-0-	1228	41	2		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228				-0-
05		14B DENY	3	-0-	3	-0-	-0-	1231	3	2		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231				-0-

RAMOS, FELIX												
WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YZAGUIRRE												
WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252												
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2			-0-
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2			-0-
03		2542 X	2460	-0-	-82	-0-	-0-	2460	2			-0-
04		2610 X	1795	-0-	-815	-0-	-0-	1795	2			-0-
05		2697 X	1196	-0-	-1501	-0-	-0-	1196	2			-0-
06		2610 X	432	-0-	-2178	-0-	-0-	432	2			-0-

GUERRA, AVELINO												
WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	202589	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9025 - 9048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	204756	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11106 - 11680	
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-		-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
06	1050 N	352	-0-	-698	-0-	352	2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		12	RRCID ->	212790	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9054 - 10334	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	799	-0-	-379	-0-	799	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	256	-0-	-824	-0-	256	2		N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		5	RRCID ->	219772	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9292 - 9888	
01	2108 X	1536	-0-	-572	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
02	1943 X	1474	-0-	-469	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
03	2015 X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
04	1530 X	1508	-0-	-22	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
05	1581 X	1061	-0-	-520	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #:		8	RRCID ->	220127	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9835 - 11502	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		96
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		96
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		96
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		96
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-		96
06	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2		N	-0-		96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774								
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
02	1769	N	1206	-0-	-563	-0-	1206	2		N	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2		N	-0-					-0-
04	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
05	1302	N	721	-0-	-581	-0-	721	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676								
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
03	527	N	267	-0-	-260	-0-	267	2		N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-					-0-
05	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	2		N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270								
01	651	N	52	-0-	-599	-0-	52	2		N	-0-					-0-
02	232	N	22	-0-	-210	-0-	22	2		N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-					-0-
02	1711	N	1545	-0-	-166	-0-	1545	2		N	-0-					-0-
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-					-0-
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2		N	-0-					-0-
05	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
06	1650	N	822	-0-	-828	-0-	822	2		N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.				945936											
GUERRA, AVELINO		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605										
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2230 - 2374			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4471 - 4494			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF. 4908 - 4919			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, M		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 4326 - 4406			
01	27497	X	27285	-0-	-212	-0-	630	1	26655	2	N	-0-		-0-
02	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	1230	1	25489	2	N	-0-		-0-
03	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	1378	1	26367	2	N	-0-		-0-
04	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	1329	1	25478	2	N	-0-		-0-
05	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	1350	1	26877	2	N	-0-		-0-
06	31700	X	31700	-0-	-0-	-0-	1175	1	30525	2	N	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)														
		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	120	-0-	-141	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596	
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		47	
02	2233 N	2039	-0-	-194	-0-	2039	2	N	-0-		47	
03	2356 N	1906	-0-	-450	-0-	1906	2	N	-0-		47	
04	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	2350	2	N	-0-		47	
05	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2	N	-0-		47	
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		47	

GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630	
01	DLQ G-10	378	-0-	378	886	378	2	Y	-0-		-0-	
02	1217 N	331	-0-	-886	-0-	331	2	Y	-0-		-0-	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		-0-	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		-0-	
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	7	-0-	-353	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-		-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-		-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		-0-	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-		-0-	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-	

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

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 - 4721
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-		-0-
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 - 4730
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO, NE (A-3)				54869 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 - 8043
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (C-1)				54869 149	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9314 - 9332
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)				54869 655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8411 - 8448
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675				Y	NO RPT		-0-

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

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		//CONT.//		54869	655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.				302567												
BENAVIDES STATE GU				WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8311	-	8342	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC				882608			CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
GONZALEZ				WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8410	-	8454	
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	6388	2	N	-0-			-0-	
02	6409 X	6302	-0-	-107	-0-	-0-	853	1	5449	2	N	-0-			-0-	
03	6851 X	6690	-0-	-161	-0-	-0-	704	1	5986	2	N	-0-			-0-	
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	6959	2	N	-0-			-0-	
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)				54869	672	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.				302567												
MORGENSTERN				WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10714	-	10752	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	

LOPENO, NE. (8850)				54869	692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC				100587												
BENAVIDES-STATE GU				WELL #:	4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8638	-	8890	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LOPENO, SW (WILCOX 7380)				54872	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING, LLC				882608												
BENAVIDES MINERAL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	294552	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7478	-	7505	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741									
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1227 - 1229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 1	N	-0-			-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 1	N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 1	N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128									
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 3		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8834 - 8859	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021											

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
GRUY		WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8127 - 8293	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GRUY		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8108 - 8480	
01	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	262 1	605 2	Y	9	66
							10 9				
02	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	90 1	546 2	Y	6	72
							7 9				
03	1302 N	341	-0-	-961	B	-0-	46 1	295 2	Y	-0-	72
04	840 N	167	-0-	-673	B	-0-	39 1	128 2	Y	-0-	72
05	682 N	121	-0-	-561	B	-0-	47 1	74 2	Y	-0-	72
06	330 N	151	-0-	-179	B	-0-	42 1	107 2	Y	2	20
							2 9				

GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7973 - 8607	
01	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	708 1	1643 2	Y	24	154
							26 9				
02	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	284 1	1720 2	Y	20	174
							22 9				
03	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	203 1	1309 2	Y	-0-	174
04	1200 N	996	-0-	-204	B	-0-	234 1	762 2	Y	-0-	174
05	1240 N	820	-0-	-420	B	-0-	319 1	501 2	Y	-0-	174
06	1200 N	925	-0-	-275	B	-0-	256 1	659 2	Y	9	56
							10 9			127 1	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY				WELL #: 6	RRCID -> 226976	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8185	- 8347						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY				WELL #: 3	RRCID -> 232259	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7950	- 8578						
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	13 1	29 2	Y			-0-				-0-
02	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	1 1	7 2	Y			-0-				-0-
03	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	1 1	4 2	Y			-0-				-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1 1	4 2	Y			1				1
						1 9									
05	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	2 1	4 2	Y			1				2
						1 9									
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	Y			1	2 1			1
						1 9									

FINALY RESOURCES LLC				268323	RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8219	- 8258					
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3		N			-0-				-0-
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N			-0-				-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N			-0-				-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N			-0-				-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N			-0-				-0-
*06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N			-0-				-0-

FROST BANK				WELL #: 2	RRCID -> 212586	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8030	- 8282						
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-

FROST BANK				WELL #: 3	RRCID -> 221497	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8073	- 8204						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-

FROST BANK				WELL #: 4	RRCID -> 222704	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8270	- 8523						
01	T. A.	58	-0-	58 B	1023	58 3		N			-0-				-0-
02	T. A.	115	-0-	115 B	1138	115 3		N			-0-				-0-
03	T. A.	128	-0-	128 B	1266	128 3		N			-0-				-0-
04	T. A.	261	-0-	261 B	1527	261 3		N			-0-				-0-
05	T. A.	230	-0-	230 B	1757	230 3		N			-0-				-0-
06	T. A.	217	-0-	217 B	1974	217 3		N			-0-				-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186

 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
06	T. A.	227	-0-	227	B	-609898	34	1	193	2	Y	-0-				1

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7980	-	8628
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-			1	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953	-	8596
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-			1	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7902	-	8520
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-			1	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908	-	8522
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-			3	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958	-	8598
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-			3	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830	-	9190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-			-0-	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928	-	9322
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-			-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948	-	8560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413				Y	-0-				-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7940	-	8568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				Y	-0-				1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848	-	8464	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7874	-	8148	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				6
GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7952	-	8588	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374				Y	-0-				1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872	-	8464	
01	2 X	-0-	-0-	-2	B	-17718				Y	-0-				2
02	2 X	-0-	-0-	-2	B	-17718				Y	-0-				2
03	2 X	-0-	-0-	-2	B	-17718				Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-				2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718				Y	-0-				2
GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7878	-	8496	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712				Y	-0-				3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 - 8582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4	
03		2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	4	
04	T. A.	143	-0-	-0-	143 B	143	108 1	35 2		Y	-0-	4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	143				Y	-0-	4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	143				Y	-0-	4	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 - 8440		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-539617				Y	-0-	4	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8538		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-85955				Y	-0-	12	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 - 8490		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-7693				Y	-0-	3	

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8568		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	8	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 - 8508		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0- B	-0-	40 1	319 2		Y	-0-	-0-	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0- B	-0-	40 1	236 2		Y	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0- B	-0-	60 1	383 2		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	287	-0-	-0-	287 B	287	54 1	233 2		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	287				Y	-0-	-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.10377 - 13412
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.10123 - 12128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. PEAL RANCH		//CONT.//	54889 200 627136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PEAL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8032 - 8278		
01	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	32	1	216	2	N	1			12
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	48	1	396	2	N	7			19
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	54	1	441	2	N	5			24
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	50	1	389	2	N	6	16	1	14
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	54	1	452	2	N	-0-			14
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	49	1	398	2	N	-0-			14
PEAL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 201429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9870 PERF. 8000 - 8232		
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	N	-0-			1
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	7			8
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	N	5			13
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	3	1	21	2	N	7	9	1	11
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	3	1	25	2	N	-0-			11
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-			11
PEAL RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 202605		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8624 PERF. 8044 - 8286		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			-0-
PEAL RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 203152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7965 - 8201		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			-0-
PETERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7900 - 8235		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
PETERS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 207097		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8024 - 8270				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136												
PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	- 8222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218				
01	3286 X	996	-0-	-2290 B	-0-	122	1	874	2	N	-0-	86				
02	2755 X	1816	-0-	-939 B	-0-	186	1	1630	2	N	-0-	86				
03	2945 X	2554	-0-	-391 B	-0-	276	1	2278	2	N	-0-	86				
04	2850 X	2112	-0-	-738 B	-0-	242	1	1870	2	N	-0-	86				
05	2573 X	2393	-0-	-180 B	-0-	249	1	2144	2	N	-0-	86				
06	2460 X	2364	-0-	-96 B	-0-	267	1	2097	2	N	-0-	86				

PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776	- 8122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			

PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275	- 8297				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-	-0-			

PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690	- 8857				
01	5301 X	2597	-0-	-2704 B	-0-	311	1	2269	2	N	15	161				
02	4959 X	4685	-0-	-274 B	-0-	507	1	4170	2	N	7	168				
03	5146 X	4990	-0-	-156 B	-0-	542	1	4444	2	N	4	172				
04	4980 X	4487	-0-	-493 B	-0-	505	1	3973	2	N	8	77				
05	5150 X	5150	-0-	-0-	B	548	1	4602	2	N	-0-	77				
06	4860 X	4393	-0-	-467 B	-0-	476	1	3917	2	N	-0-	77				

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302	- 8306				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-			

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	508	-0-	-1631 B	-0-	64 1	442 2	N	2			56
02	2001 X	898	-0-	-1103 B	-0-	2 9	795 2	N	7			63
03	1178 X	913	-0-	-265 B	-0-	8 9	808 2	N	5			68
04	960 X	920	-0-	-40 B	-0-	99 1	811 2	N	6	26 1		48
05	1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	6 9	1023 2	N	-0-			48
06	1005 X	1005	-0-	-0- B	-0-	102 1	900 2	N	-0-			48

 FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

01	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	7 1	49 2	N	-0-			62
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	11 1	88 2	N	7			69
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	8 9	98 2	N	5			74
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	12 1	87 2	N	7	10 1		71
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	11 1	100 2	N	-0-			71
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	12 1	89 2	N	-0-			71

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

 SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8864 - 8904

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	2	Y	22	29	1	5
						24	9							
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1125	2	Y	23	11	1	17
						25	9							
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	78	1	977	2	Y	27	24	1	20
						30	9							
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	2	Y	22	34	1	8
						24	9							
05	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1038	2	Y	19	10	1	17
						21	9							
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	992	2	Y	21	23	1	15
						23	9							

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	92	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	120	1	1346	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	108	1	1283	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

01	2418 X	2387	-0-	-31	-0-	171	1	2155	2	Y	55	67	1	13
						61	9							
02	2262 X	2046	-0-	-216	-0-	163	1	1832	2	Y	46	24	1	35
						51	9							
03	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	159	1	1992	2	Y	54	48	1	41
						59	9							
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	176	1	1950	2	Y	44	69	1	16
						48	9							
05	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	156	1	1860	2	Y	38	20	1	34
						42	9							
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	185	1	2088	2	Y	51	48	1	37
						56	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	44	1	530	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	52	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	5189	-0-	-2964	-0-	199 1 132 9	4858 2	N	120		240
02	7627 X	4562	-0-	-3065	-0-	211 1 110 9	4241 2	N	100	180 1	160
03	8153 X	4575	-0-	-3578	-0-	215 1 147 9	4213 2	N	134	180 1	114
04	7890 X	4440	-0-	-3450	-0-	233 1 83 9	4124 2	N	75		189
05	6262 X	4310	-0-	-1952	-0-	210 1 165 9	3935 2	N	150	185 1	154
06	5010 X	4061	-0-	-949	-0-	192 1 97 9	3772 2	N	88		242

 GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	151 1 12 9	1201 2	N	11		215
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	167 1 63 9	984 2	N	57	177 1	95
03	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	130 1 19 9	855 2	N	17		112
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	137 1 24 9	989 2	N	22		134
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	130 1 34 9	950 2	N	31		165
*06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	240 1 32 9	1006 2	N	29		194

 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

01	4092 X	2269	-0-	-1823	-0-	215 1 184 9	1870 2	N	167	368 1	95
02	3828 X	1628	-0-	-2200	-0-	214 1 72 9	1342 2	N	65		160
03	3286 X	1807	-0-	-1479	-0-	193 1 120 9	1494 2	N	109	177 1	92
04	3180 X	1849	-0-	-1331	-0-	233 1 79 9	1537 2	N	72		164
05	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	210 1 164 9	1458 2	N	149	181 1	132
06	2190 X	1404	-0-	-786	-0-	192 1 74 9	1138 2	N	67		199

 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

01	DLQ G-10	1762	-0-	1762	7888	1630 2	132 9	Y	120	124 0	4
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9127	1131 2	108 9	Y	98	77 0	25
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	10219	983 2	109 9	Y	99	80 0	44
04	DLQ G-10	721	-0-	721	10940	589 2	132 9	Y	120	157 0	7
05	DLQ G-10	135	-0-	135	11075	52 2	83 9	Y	75	69 0	13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11075			Y	NO RPT		13

 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557														
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125														
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	4627	1034	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	718	-0-	718	5345	718	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	623	-0-	623	5968	623	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	6342	374	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	6375	33	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6375				Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472														
01	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	10198	2151	2	127	9	Y	115	120	0
02	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	11785	1493	2	94	9	Y	85	75	0
03	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	13202	1296	2	121	9	Y	110	78	0
04	DLQ	G-10	898	-0-	898	14100	777	2	121	9	Y	110	152	0
05	DLQ	G-10	146	-0-	146	14246	69	2	77	9	Y	70	67	0
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14246					Y	NO RPT		4

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340														
01	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	6291	1383	2	21	9	Y	19	25	0
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	7267	959	2	17	9	Y	15	11	0
03	DLQ	G-10	844	-0-	844	8111	833	2	11	9	Y	10	11	0
04	DLQ	G-10	521	-0-	521	8632	499	2	22	9	Y	20	22	0
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	8687	44	2	11	9	Y	10	10	0
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8687					Y	NO RPT		2

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500														
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	9362	1999	2	99	9	Y	90	85	0
02	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	10825	1387	2	76	9	Y	69	57	0
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	12122	1205	2	92	9	Y	84	59	0
04	DLQ	G-10	814	-0-	814	12936	722	2	92	9	Y	84	116	0
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	13068	64	2	68	9	Y	62	51	0
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13068					Y	NO RPT		25

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858														
01	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	7990	1786	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	9229	1239	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	10305	1076	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	10950	645	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	11007	57	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11007				Y	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290														
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	4627	1034	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	718	-0-	718	5345	718	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	623	-0-	623	5968	623	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	6342	374	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	6375	33	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6375				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
 O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	400	-0-	400	1787	400	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	2064	277	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	241	-0-	241	2305	241	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	2449	144	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13	2462	13	2	Y	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2462			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179			Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179			Y	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179			Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179			Y	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10179			Y	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10179			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

01	6355 X	6324	-0-	-31	-0-	5794	2	530	9	N	482	421	1	160
02	5945 X	5662	-0-	-283	-0-	5213	2	449	9	N	408	413	1	155
03	6355 X	6197	-0-	-158	-0-	5724	2	473	9	N	430	419	1	166
04	6150 X	5475	-0-	-675	-0-	5056	2	419	9	N	381	420	1	127
05	6324 X	5532	-0-	-792	-0-	5101	2	431	9	N	392	335	1	184
06	6120 X	4535	-0-	-1585	-0-	4124	2	411	9	N	374	333	1	225

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

01	9889 X	4823	-0-	-5066	-0-	4372	2	451	9	N	410	361	1	126
02	9251 X	4315	-0-	-4936	-0-	3934	2	381	9	N	346	351	1	121
03	8029 X	3865	-0-	-4164	-0-	3472	2	393	9	N	357	348	1	130
04	7080 X	3689	-0-	-3391	-0-	3342	2	347	9	N	315	347	1	98
05	6262 X	3585	-0-	-2677	-0-	3277	2	308	9	N	280	239	1	139
06	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4285	2	276	9	N	251	225	1	165

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
D90 ENERGY, LLC			195797							
SCOTT & HOPPER		WELL #:		RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019										
SCOTT & HOPPER		WELL #:	4	RRCID ->	213616	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 9090 - 9112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
SCOTT & HOPPER		WELL #:	3	RRCID ->	242257	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9104 - 9126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	222996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9663 PERF. 9206 - 9646	
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	169 2		N	-0-	285
02	1885 N	1154	-0-	-731	-0-	1121 2	33 9	N	30	179 1 136
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1199 2	29 9	N	26	162
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032 2	11 9	N	10	172
05	3100 N	3639	-0-	539	-0-	539	3578 2	61 9	55	227
06	1200 N	293	-0-	-907	-0-	293 2		N	-0-	227
SKIPPER		WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10034 PERF. 9336 - 9366	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SKIPPER		WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505 PERF. 9727 - 9746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996 2	6 9	N	5			284
02	870 N	783	-0-	-87	-0-	691 2	92 9	N	84	162 1		206
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2		N	-0-			206
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1661 2	7 9	N	6			212
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			212
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			212

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023												

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 10194 - 10380		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021												

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 10164 - 11556		
LOPEZ, H.		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	95			138
02	14B2 EXT	80	-0-	80	171	1 1	12 2	N	61			199
						67 9						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	82	189 1		92
04	262	91	-0-	-171	-0-	1 2	90 9	N	82			174
05	262	74	-0-	-188	-0-	4 2	70 9	N	64	185 1		53
06	262	-0-	-0-	-262	-0-			N	173	186 1		40

LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 10566 - 11155		
01	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	87 1	1595 2	N	100	180 1		282
						110 9						
02	1740 X	1641	-0-	-99	-0-	81 1	1461 2	N	90			372
						99 9						
03	1829 X	1763	-0-	-66	-0-	92 1	1565 2	N	96	179 1		289
						106 9						
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	91 1	1616 2	N	108	188 1		209
						119 9						
05	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	69 1	1304 2	N	92			301
						101 9						
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	93 1	1607 2	N	73			374
						80 9						

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10701 - 11475		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106 1	1944 2	N	85	180 1		109
02	2059 N	1870	-0-	-189	-0-	94 9	1720 2	N	50			159
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	95 1	1762 2	N	83	179 1		63
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	104 1	1902 2	N	65			128
05	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	91 9	1725 2	N	45			173
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	108 1	2019 2	N	33			206
						72 9						
						91 1						
						50 9						
						116 1						
						36 9						

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136													
LOPEZ, H.		WELL #:	10		RRCID ->	265954		COMPL. DATE	11/16/2012		TOTAL DEPTH	11890 PERF.10630 - 11267				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE *	* DISPOSITIONS AMT	CODE *	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:	11		RRCID ->	270281		COMPL. DATE	05/22/2013		TOTAL DEPTH	11427 PERF.10538 - 11334				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:	12		RRCID ->	270285		COMPL. DATE	05/29/2013		TOTAL DEPTH	11770 PERF.11070 - 11600				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:	13		RRCID ->	271189		COMPL. DATE	11/20/2013		TOTAL DEPTH	12050 PERF.10690 - 11840				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:	14		RRCID ->	272979		COMPL. DATE	05/24/2014		TOTAL DEPTH	11987 PERF.10594 - 11850				
01	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	483	1	8862	2	Y	218	182	1		236
							240	9								
02	9367	X	8824	-0-	-543	-0-	451	1	8145	2	Y	207	189	1		254
							228	9								
03	9889	X	9056	-0-	-833	-0-	490	1	8349	2	Y	197	190	1		261
							217	9								
04	9570	X	8843	-0-	-727	-0-	462	1	8161	2	Y	200	185	1		276
							220	9								
05	9579	X	8368	-0-	-1211	-0-	410	1	7762	2	Y	178	181	1		273
							196	9								
06	9270	X	9216	-0-	-54	-0-	496	1	8603	2	Y	106	177	1		202
							117	9								
LOPEZ, H.		WELL #:	16		RRCID ->	274763		COMPL. DATE	06/16/2014		TOTAL DEPTH	12119 PERF.10686 - 11550				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 10520 - 11630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUERO OPERATING SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS (D) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B DENY	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-				2
05	14B DENY	3	-0-	3	7	3	1			N	-0-				2
06	14B2 EXT	3	-0-	3	10	3	1			N	-0-				2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5275 - 5896				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS (E) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 D	RRCID ->	144278	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5959 - 5964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	43 F	RRCID ->	140466	COMPL. DATE	08/28/1991	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6006 - 6034		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	26 F	RRCID ->	135600	COMPL. DATE	05/28/1990	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 6304 - 6321		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	45 F	RRCID ->	137951	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6749 - 6762		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	137422	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 6760 - 6842		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	48-D	RRCID ->	153413	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6767 - 6773		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2		Y	-0-			12
02		783 N	162	-0-	-621	-0-		162 2		Y	-0-			12
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y	-0-			12
04		240 N	90	-0-	-150	-0-		90 2		Y	-0-			12
05		186 N	167	-0-	-19	-0-		167 2		Y	-0-			12
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		Y	-0-			12

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 1		N	-0-			3
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 1		N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

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

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

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

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID -> 160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	4124 - 4134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID -> 165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4302 - 4317		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID -> 144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4317 - 4363		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 13492		
01	1426 N	612	-0-	-814	-0-	599	2	13	9	Y	12		95
02	957 N	695	-0-	-262	-0-	689	2	6	9	Y	5		100
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	591	2	8	9	Y	7		107
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16		123
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-		123
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-		123

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID -> 208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4144 - 4162		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	15
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459										
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	22
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	22
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	22
04	330 N	4	-0-	-326	-0-	4	1		N	22
05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	1		N	22
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	2	22
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035										
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	15
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1		Y	15
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1		Y	15
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	15
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672										
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	4
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478										
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	16
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	1		N	16
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	1		N	16
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	16
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679										
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	16
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	16
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	16
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	1		N	16
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	1		N	16
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	16
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278										
01	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	33
02	87 X	58	-0-	-29	-0-	58	2		Y	33
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	33
04	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	1		Y	33
05	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	1		Y	33
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	33

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		3
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1	Y	-0-		3
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1	Y	-0-		3
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73 2	Y	-0-	3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		1
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1	N	-0-		1
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	1	N	-0-		1
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397 2	N	-0-	1

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820												
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		4
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-		4
05		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1	N	-0-		4
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205 2	N	-0-	4

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696												
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		13
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342												
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		1
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1	Y	-0-		1
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1	Y	-0-		1
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160 2	Y	-0-	1

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

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

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089	-	5095	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
BNR OPERATING, LLC		077577													
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5120	-	5126	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5112	-	5132	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	5294	-	5304	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5336	-	5350	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5250	-	5258	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				180

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

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188		-		5760		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
BNR OPERATING, LLC		077577														
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536		-		5544		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190		-		4200		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130		-		4140		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391		-		4404		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4511		-		4535		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657											
HAYNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	159			Y	-0-			118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)		54976 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657											
HAYNES ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 292324		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3598 - 3617			
01	2511 N	469	-0-	-2042 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 293579		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3392 - 3407			
01	12772	3646	-0-	-9126 B	5323	3646	2		N	-0-			-0-
02	11948	-0-	-0-	-11948 B	-6625				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6625									
03	12772	-0-	-0-	-12772 B	-19397				N	-0-			-0-
04	5503	-0-	-0-	-5503 B	-24900				N	-0-			-0-
05	5889	-0-	-0-	-5889 B	-30789				N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-30789				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	571	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	605	1	3226	2	N	-0-					-0-
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	349	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	660	1	2594	2	N	-0-					-0-
FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102								
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720 X	1785	-0-	-1935	-0-	219	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	1268	-0-	-2332	-0-	200	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	429	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	270	-0-	-1470	-0-	55	1	215	2	N	-0-					-0-
MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		561136		WELL #: 2		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	N	-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	2	N	-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-
05	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	100	1	1299	2	N	-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1361	2	N	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	3	1	40	2	N	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178			
01	2449 N	1002	-0-	-1447	-0-	66	1	936	2	N	-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	125	1	1659	2	N	-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	2443	2	N	-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	123	1	1730	2	N	-0-
05	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	120	1	1559	2	N	-0-
06	3000 N	3391	-0-	391	391	244	1	3147	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603			
01	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	77	1	1090	2	N	-0-
02	1450 N	542	-0-	-908	-0-	38	1	504	2	N	-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	102	1	1336	2	N	-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	2	N	-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	N	-0-
06	1380 N	926	-0-	-454	-0-	67	1	859	2	N	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6)				54976 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAYNES, LEONARD				WELL #: 31	RRCID -> 167995	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11004	- 11016				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 196221	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9227	- 12930				
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	74 1	1046 2	N	-0-	-0-			
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60 1	793 2	N	-0-	-0-			
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	58 1	764 2	N	-0-	-0-			
04	750 N	607	-0-	-143	-0-	40 1	567 2	N	-0-	-0-			
05	775 N	658	-0-	-117	-0-	47 1	611 2	N	-0-	-0-			
06	750 N	611	-0-	-139	-0-	44 1	567 2	N	-0-	-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARSHALL, S. G.				WELL #: 11	RRCID -> 137350	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7443	- 7539				
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 2	N	-0-	-0-			
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	16 1	149 2	N	-0-	-0-			
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	18 1	163 2	N	-0-	-0-			
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-	-0-			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-	-0-			

MANN				WELL #: 1	RRCID -> 157333	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7530	- 7544				
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	49 1	455 2	N	-0-	-0-			
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	474 2	N	-0-	-0-			
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 2	N	-0-	-0-			
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	33 1	382 2	N	-0-	-0-			
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	N	-0-	-0-			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 2	N	-0-	-0-			

MARSHALL, S. G.				WELL #: 20	RRCID -> 171108	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7485	- 8009				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

DELOZEIS "A"				WELL #: B 1	RRCID -> 235509	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 8422	- 8434				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-			
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-	-0-			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	425	-0-	425	425	75	1	350	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	425					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	425					Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

01	310 N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	2	Y	-0-				-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	18	1	234	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	18	1	231	2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				Y	-0-				-0-	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				Y	-0-				-0-	
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				Y	-0-				-0-	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2		Y	-0-				-0-	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2		Y	1				1	
						1	9										
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2		Y	-0-				1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663							
01	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	145	1	2055	2		Y	-0-				1	
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	157	1	2076	2		Y	-0-				1	
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	166	1	2176	2		Y	-0-				1	
04	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	136	1	1905	2		Y	-0-				1	
05	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	158	1	2048	2		Y	-0-				1	
06	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	164	1	2114	2		Y	1				2	
						1	9										

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678							
01	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	290	1	4100	2		Y	-0-				2	
02	4321 X	4142	-0-	-179	-0-	291	1	3851	2		Y	-0-				2	
03	4619 X	3859	-0-	-760	-0-	273	1	3586	2		Y	-0-				2	
04	4470 X	3542	-0-	-928	-0-	236	1	3305	2		Y	1				3	
						1	9										
05	4619 X	3778	-0-	-841	-0-	270	1	3508	2		Y	-0-				3	
06	4290 X	4246	-0-	-44	-0-	306	1	3939	2		Y	1				4	
						1	9										

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600							
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	86	1	1220	2		Y	-0-				1	
02	1247 N	1184	-0-	-63	-0-	83	1	1101	2		Y	-0-				1	
03	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	86	1	1124	2		Y	-0-				1	
04	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	77	1	1080	2		Y	-0-				1	
05	1271 N	1078	-0-	-193	-0-	77	1	1001	2		Y	-0-				1	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1124	2		Y	-0-				1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521							
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2		Y	-0-				1	
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	132	1	1753	2		Y	-0-				1	
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	141	1	1852	2		Y	-0-				1	
04	1920 N	1558	-0-	-362	-0-	104	1	1454	2		Y	-0-				1	
05	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	133	1	1721	2		Y	-0-				1	
06	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	123	1	1582	2		Y	-0-				1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544							
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2		Y	-0-				-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2		Y	-0-				-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2		Y	-0-				-0-	
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	2		Y	-0-				-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2		Y	-0-				-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2		Y	-0-				-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9852 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	6 1	79 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	328 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220	
01	558 N	263	-0-	-295	-0-	263 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	589 N	268	-0-	-321	-0-	268 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	316 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	496 N	332	-0-	-164	-0-	21 1	311 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	-0-	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	245 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	8 1	238 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	297 2	Y	-0-	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 2	N	-0-	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 2	N	-0-	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 2	N	-0-	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	-0-	-0-			-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	8 1	100 2	N	-0-	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8106 - 8204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607				
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	-0-	101	1	1428	2	N	-0-			16
02	1624 N	812	-0-	-812	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-			16
03	1178 N	610	-0-	-568	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-			16
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1473	2	N	-0-			16
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-			16
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1495	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235				
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404				
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			1
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			1
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			1
04	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	-0-	55	1	1655	2	N	-0-			1
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2483	2	N	-0-			1
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2553	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	N			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736	
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	135	1	1905	2	Y			1
02	1914 N	1820	-0-	-94	-0-	128	1	1692	2	Y			1
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	135	1	1779	2	Y			1
04	1980 N	1808	-0-	-172	-0-	120	1	1688	2	Y			1
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	146	1	1896	2	Y			1
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	152	1	1962	2	Y			1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	949	2	N			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	453	1	6416	2	N	-0-			3
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	431	1	5714	2	N	-0-			3
03	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	459	1	6033	2	N	-0-			3
04	6030 X	4048	-0-	-1982	-0-	270	1	3778	2	N	-0-			3
05	6231 X	4626	-0-	-1605	-0-	331	1	4295	2	N	-0-			3
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	441	1	5676	2	N	1			4
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			14
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			14
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			14
04	780 N	708	-0-	-72	-0-	23	1	685	2	N	-0-			14
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	965	2	N	-0-			14
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-			14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10091 -	10208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9000 -	9074	
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		1	
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		1	
03	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1401	2		N	-0-		1	
04	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	42	1	1252	2	N	-0-	1	
05	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	100	1	1517	2	N	-0-	1	
06	1350 N	271	-0-	-1079	-0-	18	1	253	2	N	-0-	1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8076 -	8555	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF. 8994 -	10529	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7217 -	7236	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-	4	
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	10	1	129	2	N	-0-	4	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-	4	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-	4	
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-	4	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-	4	

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 8164 -	9339	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10023 -	10074	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	37 1	528 2	N	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 2	N	-0-	-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	39 1	506 2	N	-0-	-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	35 1	496 2	N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	55 1	719 2	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	50 1	650 2	N	1	1
						1 9				

HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15 1	441 2	N	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	332 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080		
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	66 1	931 2	N	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	70 1	925 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	67 1	885 2	N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	68 1	957 2	N	-0-	-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	116 1	1513 2	N	-0-	-0-
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	66 1	854 2	N	1	1
						1 9				

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966		
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	733 2		N	-0-	-0-
02	783 N	659	-0-	-124	-0-	659 2		N	-0-	-0-
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	692 2		N	-0-	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26 1	774 2	N	-0-	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	57 1	865 2	N	-0-	-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97 1	1346 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	298 2	N	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 2	N	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	19 1	263 2	N	-0-	-0-
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	19 1	250 2	N	-0-	-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	18 1	234 2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545				
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-	57
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-	57
03	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	124	1	1630	2	N	-0-	57
04	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	110	1	1544	2	N	-0-	57
05	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	131	1	1696	2	N	-0-	57
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	107	1	1375	2	N	-0-	57

HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292				
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	1
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	1
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-	1
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	69	1	2068	2	N	-0-	1
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2898	2	N	-0-	1
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	194	1	2691	2	N	-0-	1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	207	1	2929	2	N	-0-				1
02	2755 X	2590	-0-	-165	-0-	182	1	2408	2	N	-0-				1
03	3193 X	2365	-0-	-828	-0-	167	1	2198	2	N	-0-				1
04	3090 X	2180	-0-	-910	-0-	145	1	2035	2	N	-0-				1
05	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	171	1	2216	2	N	-0-				1
06	3030 X	1513	-0-	-1517	-0-	109	1	1403	2	N	1				2
						1	9								

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-				-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	N	-0-				-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-				-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

01	5419 X	3173	-0-	-2246	-0-	209	1	2964	2	N	-0-				1
02	2900 X	2599	-0-	-301	-0-	182	1	2417	2	N	-0-				1
03	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	142	1	1866	2	N	-0-				1
04	3000 X	816	-0-	-2184	-0-	54	1	762	2	N	-0-				1
05	3100 X	1551	-0-	-1549	-0-	111	1	1440	2	N	-0-				1
06	3000 X	2461	-0-	-539	-0-	177	1	2284	2	N	-0-				1

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-				40
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-				40
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-				40
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-				40
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-				40
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-				40

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

01		2852	X	2287	-0-	-565	-0-	151	1	2136	2	N	-0-				15
02		2494	X	2290	-0-	-204	-0-	161	1	2129	2	N	-0-				15
03		2666	X	2605	-0-	-61	-0-	184	1	2421	2	N	-0-				15
04		2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	174	1	2431	2	N	-0-				15
05		2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	201	1	2616	2	N	1				16
06		2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	198	1	2554	2	N	-0-				16

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

01		1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				1
02		1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				1
03		1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				1
04		1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	2	N	-0-				1
05		1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	N	-0-				1
06		1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	108	1	1495	2	N	-0-				1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	168	-0-	-297	-0-	11 1	157 2	N	-0-			-0-
02		522 N	116	-0-	-406	-0-	8 1	108 2	N	-0-			-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	752 2	N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	37 1	512 2	N	-0-			-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	527 2	N	-0-			-0-
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	38 1	489 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642	
01		806 N	712	-0-	-94	-0-	47 1	665 2	N	-0-			-0-
02		696 N	682	-0-	-14	-0-	48 1	634 2	N	-0-			-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	695 2	N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	53 1	742 2	N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	56 1	734 2	N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	56 1	725 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126	
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	487 2	N	-0-			29
02		435 N	362	-0-	-73	-0-	25 1	337 2	N	-0-			29
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	34 1	442 2	N	-0-			29
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	37 1	525 2	N	1			30
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	463 2	N	-0-			30
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1	539 2	N	-0-			30

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	394 2	N	-0-			-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	38 1	509 2	N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	41 1	545 2	N	-0-			-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	445 2	N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 2	N	-0-			-0-
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	31 1	397 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 - 9358	
01		2046 N	1738	-0-	-308	-0-	115 1	1623 2	N	-0-			48
02		1508 N	1499	-0-	-9	-0-	105 1	1394 2	N	-0-			48
03		1674 N	1323	-0-	-351	-0-	94 1	1229 2	N	-0-			48
04		1680 N	1312	-0-	-368	-0-	87 1	1225 2	N	-0-			48
05		1612 N	1395	-0-	-217	-0-	100 1	1295 2	N	-0-			48
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	125 1	1610 2	N	1			49

1 9													

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7582 - 8540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8930 - 9530	
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-		-0-
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	15	1	192	2	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-		-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	2	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		78	RRCID ->	192316	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9093 - 9695	
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	2043	2	N	-0-		35
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	N	-0-		35
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	N	-0-		35
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	N	-0-		35
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	N	1		36
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	127	1	1632	2	N	-0-		36

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	9475 - 9490	
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	50	1	705	2	N	-0-		-0-
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	49	1	644	2	N	-0-		-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	51	1	669	2	N	-0-		-0-
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	44	1	614	2	N	-0-		-0-
05	744 N	516	-0-	-228	-0-	37	1	479	2	N	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332	
01	1457 N	238	-0-	-1219	-0-	238	2			N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	N	-0-		34
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	-0-		34
03	2201 N	1772	-0-	-429	-0-	125	1	1647	2	N	-0-		34
04	2190 N	1519	-0-	-671	-0-	101	1	1418	2	N	-0-		34
05	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	133	1	1732	2	N	1		35
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	140	1	1801	2	N	-0-		35

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215	
01	1519 X	1310	-0-	-209	-0-	86	1	1224	2	N	-0-		1
02	1421 X	1373	-0-	-48	-0-	96	1	1277	2	N	-0-		1
03	1519 X	1321	-0-	-198	-0-	93	1	1228	2	N	-0-		1
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	N	-0-		1
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	195	1	2528	2	N	-0-		1
06	3000 N	3178	-0-	178	178	229	1	2948	2	N	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	2	N	-0-		-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099 - 8156	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325 - 10504	
01	2139 N	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-		-0-
02	2001 N	1460	-0-	-541	-0-	1460	2			N	-0-		-0-
03	2077 N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-		-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	2	N	1		1
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	94	1	1416	2	N	-0-		1
06	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	101	1	1396	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9030 -	9568					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9478 -	9514					
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	52	1	741	2	N	-0-					15
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					15
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	46	1	600	2	N	-0-					15
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	41	1	573	2	N	1					16
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	1	9									16
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	48	1	617	2	N	-0-					16
							45	1	583	2	N	-0-					16

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8935 -	8970					
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-					27
02	667	N	75	-0-	-592	-0-	5	1	70	2	N	-0-					27
03	713	N	113	-0-	-600	-0-	8	1	105	2	N	-0-					27
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					27
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	N	-0-					27

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7325 -	9814					
01	3162	X	2677	-0-	-485	-0-	177	1	2500	2	N	-0-					1
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	171	1	2261	2	N	-0-					1
03	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	177	1	2327	2	N	-0-					1
04	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	156	1	2186	2	N	-0-					1
05	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	179	1	2321	2	N	-0-					1
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	156	1	2013	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8766 -	9328					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10130 -	10206					
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	33 1	473 2	N	-0-				-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	436 2	N	-0-				-0-
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	36 1	478 2	N	-0-				-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	517 2	N	-0-				-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	544 2	N	-0-				-0-
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	36 1	462 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144		
01		2635 N	2105	-0-	-530	-0-	139 1	1966 2	N	-0-				14
02		2233 N	1773	-0-	-460	-0-	124 1	1649 2	N	-0-				14
03		2139 N	1828	-0-	-311	-0-	129 1	1699 2	N	-0-				14
04		2040 N	1720	-0-	-320	-0-	115 1	1605 2	N	-0-				14
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	183 1	2376 2	N	1				15
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	171 1	2202 2	N	1				16
							1 9							
							1 9							

HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695		
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71 1	1011 2	N	-0-				-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81 1	1075 2	N	-0-				-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	31 1	402 2	N	-0-				-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	37 1	519 2	N	-0-				-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	55 1	714 2	N	-0-				-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	42 1	537 2	N	1				1
							1 9							

HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334		
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-				-0-
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-				-0-
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-				-0-
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	68 1	2043 2	N	-0-				-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	120 1	1817 2	N	1				1
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1 9	1501 2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4316	2		N	-0-	25	
02		4379 X	3168	-0-	-1211	-0-	3168	2		N	-0-	25	
03		4557 X	2850	-0-	-1707	-0-	2850	2		N	-0-	25	
04		4260 X	3331	-0-	-929	-0-	107	1	3224	2	N	-0-	
05		4309 X	3543	-0-	-766	-0-	220	1	3323	2	N	-0-	
06		4170 X	3861	-0-	-309	-0-	260	1	3601	2	N	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-	
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-	
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	N	-0-	
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-	
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	N	-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458	
01		1116 N	424	-0-	-692	-0-	28	1	396	2	N	-0-	
02		754 N	547	-0-	-207	-0-	38	1	509	2	N	-0-	
03		713 N	500	-0-	-213	-0-	35	1	465	2	N	-0-	
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-	
05		589 N	375	-0-	-214	-0-	27	1	348	2	N	-0-	
06		480 N	441	-0-	-39	-0-	32	1	408	2	N	1	
							1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162	
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	
03		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-	
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	2	N	-0-	
05		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	79	1	1187	2	N	1	
							1	9					
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	N	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

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

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			16
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	6	1	76	2	N	-0-			16
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			16
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-			16
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-			16
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			16

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

01	372 N	299	-0-	-73	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
03	279 N	40	-0-	-239	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3151	-0-	51	-0-	223	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	2428 N	2377	-0-	-51	-0-	158	1	2218	2	N	1			1
						1	9							
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			1
06	2400 X	247	-0-	-2153	-0-	18	1	229	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	41	1	576	2	N	-0-			1
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	-0-			1
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	N	-0-			1
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			1
05	1271 N	987	-0-	-284	-0-	71	1	916	2	N	-0-			1
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	113	1	1599	2	N	-0-					1
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	104	1	1376	2	N	-0-					1
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					1
04	1650 N	1132	-0-	-518	-0-	75	1	1057	2	N	-0-					1
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	89	1	1152	2	N	-0-					1
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	78	1	1004	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

01	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	176	1	2496	2	N	-0-					1
02	2407 N	2114	-0-	-293	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					1
03	2821 N	2220	-0-	-601	-0-	157	1	2063	2	N	-0-					1
04	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	145	1	2027	2	N	-0-					1
05	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	149	1	1930	2	N	-0-					1
06	2160 N	1910	-0-	-250	-0-	138	1	1772	2	N	-0-					1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

01	1023 N	763	-0-	-260	-0-	50	1	713	2	N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-					-0-
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	41	1	575	2	N	1					1
						1	9									
05	899 N	589	-0-	-310	-0-	42	1	547	2	N	-0-					1
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					1
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	183	1	2426	2	N	-0-					1
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2412	2	N	-0-					1
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	183	1	2566	2	N	-0-					1
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	199	1	2582	2	N	-0-					1
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	190	1	2445	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

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

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

01	2635	X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2				N	-0-					1
02	2465	X	1385	-0-	-1080	-0-	1385	2				N	-0-					1
03	2635	X	641	-0-	-1994	-0-	641	2				N	-0-					1
04	1800	X	1654	-0-	-146	-0-	53	1	1601	2		N	-0-					1
05	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	113	1	1711	2		N	-0-					1
06	1800	X	1497	-0-	-303	-0-	101	1	1396	2		N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2		N	-0-					1
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2		N	-0-					1
03	1147	N	858	-0-	-289	-0-	61	1	797	2		N	-0-					1
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2		N	-0-					1
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	64	1	827	2		N	-0-					1
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2		N	-0-					1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	131	1	1850	2		N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2		N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2		N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2		N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2		N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	2		N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2				N	-0-					1
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2				N	-0-					1
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2				N	-0-					1
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	137	1	4124	2		N	1					2
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	275	1	4154	2		N	-0-					2
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	312	1	4328	2		N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

01	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	170	1	2407	2		N	-0-					1
02	2465	X	2001	-0-	-464	-0-	140	1	1861	2		N	-0-					1
03	2635	X	1707	-0-	-928	-0-	121	1	1586	2		N	-0-					1
04	2490	N	1341	-0-	-1149	-0-	89	1	1252	2		N	-0-					1
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	217	1	2819	2		N	-0-					1
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	151	1	1942	2		N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9470 - 9481	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	502	-0-	-521	-0-	502 2			N	-0-		14
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	655 2			N	-0-		14
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	529 2			N	-0-		14
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15 1	467 2		N	-0-		14
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	39 1	582 2		N	-0-		14
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	25 1	352 2		N	-0-		14

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 10218	
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-		1
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-		1
03	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395 2			N	-0-		1
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	148 1	4478 2		N	-0-		1
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	308 1	4655 2		N	-0-		1
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	329 1	4563 2		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10226 - 10460	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-		-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-		-0-
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	888 2			N	-0-		-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34 1	1035 2		N	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	71 1	1066 2		N	-0-		-0-
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	48 1	664 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 9400	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9152 - 9633	
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2		N	-0-		44
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2		N	-0-		44
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2		N	-0-		44
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	5 1	66 2		N	-0-		44
05	248 N	59	-0-	-189	-0-	4 1	55 2		N	-0-		44
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 2		N	-0-		44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10018 - 10166	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9105 - 9125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360	- 10325			
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-				-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2				N	-0-				-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-				-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	24	1	732	2		N	-0-				-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2		N	-0-				-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2		N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464	- 9574			
01	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	74	1	1054	2		N	-0-				-0-
02	1102 N	1014	-0-	-88	-0-	71	1	943	2		N	-0-				-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	81	1	1066	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	70	1	978	2		N	-0-			1	1
						1	9									
05	1085 N	67	-0-	-1018	-0-	5	1	62	2		N	-0-			1	1
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430	- 8332			
01	558 N	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	2		N	-0-				1
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	20	1	269	2		N	-0-				1
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2		N	-0-				1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	2		N	-0-				1
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	16	1	202	2		N	-0-				1
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2		N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522	- 9568			
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2		N	-0-				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2		N	-0-				-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2		N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2		N	-0-				-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2		N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, L.		WELL #:		122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412							
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-					-0-
06		390 N	260	-0-	-130	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850							
01		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	84	1	1184	2	N	-0-					26
02		1363 N	1194	-0-	-169	-0-	84	1	1110	2	N	-0-					26
03		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	94	1	1241	2	N	-0-					26
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	2	N	-0-					26
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	101	1	1315	2	N	-0-					26
06		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	92	1	1182	2	N	1					27

HAYNES, L.		WELL #:		130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773							
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-
02		696 N	161	-0-	-535	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	N	-0-					-0-
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
06		780 N	25	-0-	-755	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782							
01		1147 N	606	-0-	-541	-0-	40	1	566	2	N	-0-					1
02		1189 N	650	-0-	-539	-0-	46	1	604	2	N	-0-					1
03		1085 N	772	-0-	-313	-0-	55	1	717	2	N	-0-					1
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	631	2	N	-0-					1
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					1
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	867	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #:		144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625							
01		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					7
02		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					7
03		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					7
04		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	2	N	-0-					7
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	N	-0-					7
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	95	1	1310	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	106 1	1497 2	N	-0-			1
02		1537 N	1479	-0-	-58	-0-	104 1	1375 2	N	-0-			1
03		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	100 1	1310 2	N	-0-			1
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	111 1	1560 2	N	-0-			1
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	116 1	1507 2	N	-0-			1
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	110 1	1419 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154	
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	2094	-0-	-66	-0-	67 1	2026 2	N	1			1
							1 9						
05		2201 N	2019	-0-	-182	-0-	125 1	1894 2	N	-0-			1
06		1950 N	1614	-0-	-336	-0-	109 1	1505 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133	
01		806 N	119	-0-	-687	-0-	8 1	111 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	102 1	1348 2	N	-0-			-0-
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97 1	1271 2	N	-0-			-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97 1	1353 2	N	-0-			-0-
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	96 1	1245 2	N	1			1
							1 9						
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90 1	1165 2	N	-0-			1

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
01		930 N	587	-0-	-343	-0-	39 1	548 2	N	-0-			1
02		725 N	540	-0-	-185	-0-	38 1	502 2	N	-0-			1
03		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	191 1	2514 2	N	-0-			1
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	155 1	2168 2	N	-0-			1
05		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	167 1	2167 2	N	-0-			1
06		2550 N	2008	-0-	-542	-0-	145 1	1863 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
01		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	77 1	1090 2	N	-0-			179
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76 1	1013 2	N	-0-			179
03		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	82 1	1081 2	N	-0-			179
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	70 1	983 2	N	-0-			179
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	81 1	1056 2	N	-0-			179
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	77 1	992 2	N	-0-			179

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-	-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	2	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-	-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-	-0-
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	2	N	-0-	-0-
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	N	-0-	-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	11	1	136	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2		N	-0-		1
02	928 N	678	-0-	-250	-0-	678	2		N	-0-		1
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		1
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	N	-0-	1
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-	1
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-	-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-	-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	2	N	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682	
01	248 N	60	-0-	-188	-0-		4	1	56	2	N	-0-	11
02	232 N	152	-0-	-80	-0-		11	1	141	2	N	-0-	11
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-		14	1	190	2	N	-0-	11
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	115	2	N	1	12
05	155 N	96	-0-	-59	-0-		1	9					12
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-		7	1	89	2	N	-0-	12
							22	1	289	2	N	-0-	12

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260	
01	403 N	386	-0-	-17	-0-		25	1	361	2	N	-0-	12
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-		26	1	349	2	N	-0-	12
03	403 N	377	-0-	-26	-0-		27	1	350	2	N	-0-	12
04	360 N	308	-0-	-52	-0-		21	1	287	2	N	-0-	12
05	403 N	364	-0-	-39	-0-		26	1	338	2	N	-0-	12
06	360 N	351	-0-	-9	-0-		25	1	326	2	N	-0-	12

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
01	1922 N	1307	-0-	-615	-0-		86	1	1221	2	N	-0-	1
02	1856 N	1708	-0-	-148	-0-		120	1	1588	2	N	-0-	1
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		133	1	1743	2	N	-0-	1
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		94	1	1320	2	N	-0-	1
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		160	1	2085	2	N	-0-	1
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		161	1	2077	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078	
01	3193 X	3126	-0-	-67	-0-		206	1	2920	2	N	-0-	60
02	2987 X	2961	-0-	-26	-0-		208	1	2753	2	N	-0-	60
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		224	1	2942	2	N	-0-	60
04	3030 X	2888	-0-	-142	-0-		192	1	2696	2	N	-0-	60
05	3162 X	3140	-0-	-22	-0-		224	1	2915	2	N	1	61
06	3060 X	2806	-0-	-254	-0-		1	9					61
							202	1	2604	2	N	-0-	61

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348								
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	2	N	-0-				27
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-				27
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-				27
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	2	N	-0-				27
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	2	N	1				28
							1	9								
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	N	-0-				28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930								
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-				-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890								
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-				40
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-				40
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-				40
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-				40
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-				40
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	1	1	19	2	N	-0-				40

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348								
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	67	1	2035	2	N	1				1
							1	9								
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1975	2	N	-0-				1
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	132	1	1826	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 - 8846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		161	RRCID ->	229854	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		163	RRCID ->	230235	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10099 - 10225
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-		1
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-		1
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-		1
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	175	1	5272	2	N	1	2
						1	9					
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	313	1	4736	2	N	-0-	2
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	136	1	1886	2	N	-0-	2

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	230873	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9787 - 9864
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	N	-0-	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	403	-0-	-887	-0-	27	1	376	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	509	-0-	-514	-0-	36	1	473	2	N	-0-	-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	33	1	419	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		145	RRCID ->	231853	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10368 - 10467
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		1
02	2320 X	1910	-0-	-410	-0-	1910	2		N	-0-		1
03	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2433	2		N	-0-		1
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3991	2	N	-0-	1
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	2	N	-0-	1
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	259	1	3592	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		178	RRCID ->	233626	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9568 - 10044
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	-0-	19
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1933	2	N	-0-	19
03	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	130	1	1711	2	N	-0-	19
04	2130 N	1357	-0-	-773	-0-	90	1	1267	2	N	-0-	19
05	2201 N	1114	-0-	-1087	-0-	80	1	1034	2	N	-0-	19
06	1770 N	858	-0-	-912	-0-	62	1	795	2	N	1	20
						1	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		179	RRCID ->	234330	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9575 -	10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1355 N	1355	-0-	-0-	89 1	1266 2		N	-0-			13
02		1324 N	1324	-0-	-0-	93 1	1231 2		N	-0-			13
03		1439 N	1439	-0-	-0-	102 1	1337 2		N	-0-			13
04		1320 N	562	-0-	-758	37 1	525 2		N	-0-			13
05		1426 N	296	-0-	-1130	21 1	275 2		N	-0-			13
06		1380 N	394	-0-	-986	28 1	366 2		N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #:		184	RRCID ->	235681	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9510 -	9940
01		2108 N	1818	-0-	-290	120 1	1698 2		N	-0-			1
02		2059 N	1942	-0-	-117	136 1	1806 2		N	-0-			1
03		2170 N	1834	-0-	-336	130 1	1704 2		N	-0-			1
04		2009 N	2009	-0-	-0-	134 1	1875 2		N	-0-			1
05		2077 N	1841	-0-	-236	132 1	1709 2		N	-0-			1
06		2061 N	2061	-0-	-0-	149 1	1912 2		N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		182	RRCID ->	235686	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9524 -	9570
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		485 N	485	-0-	-0-	32 1	453 2		N	-0-			13
05		398 N	398	-0-	-0-	28 1	370 2		N	-0-			13
06		245 N	245	-0-	-0-	18 1	227 2		N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #:		187	RRCID ->	235813	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8562 -	8670
01		178 N	178	-0-	-0-	12 1	166 2		N	-0-			16
02		116 N	113	-0-	-3	8 1	105 2		N	-0-			16
03		111 N	111	-0-	-0-	8 1	103 2		N	-0-			16
04		120 N	93	-0-	-27	6 1	87 2		N	-0-			16
05		160 N	160	-0-	-0-	11 1	143 2		N	5			21
06		120 N	84	-0-	-36	6 9	78 2		N	-0-			21

HAYNES, L.		WELL #:		186	RRCID ->	235816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8842 -	9372
01		930 N	879	-0-	-51	58 1	821 2		N	-0-			10
02		1180 N	1180	-0-	-0-	83 1	1097 2		N	-0-			10
03		1008 N	1008	-0-	-0-	71 1	937 2		N	-0-			10
04		1049 N	1049	-0-	-0-	70 1	979 2		N	-0-			10
05		1271 N	737	-0-	-534	53 1	684 2		N	-0-			10
06		990 N	736	-0-	-254	53 1	683 2		N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	236586	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	8202 -	8216
01		1643 N	1419	-0-	-224	94 1	1325 2		N	-0-			10
02		1682 N	1575	-0-	-107	111 1	1464 2		N	-0-			10
03		1798 N	1688	-0-	-110	119 1	1569 2		N	-0-			10
04		1439 N	1439	-0-	-0-	96 1	1343 2		N	-0-			10
05		1902 N	1902	-0-	-0-	136 1	1766 2		N	-0-			10
06		1620 N	511	-0-	-1109	37 1	474 2		N	-0-			10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		188	RRCID ->	239555	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9393 - 9573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			11
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			11
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2		N	-0-			11
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	21	1	622	2	N	-0-		11
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	36	1	545	2	N	-0-		11
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-		11

HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 - 9544	
01	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	81	1	1142	2	N	-0-		32
02	1479 N	657	-0-	-822	-0-	46	1	611	2	N	-0-		32
03	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	81	1	1066	2	N	-0-		32
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	135	1	1889	2	N	41		73
						45	9						
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	131	1	1700	2	N	1		74
						1	9						
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	119	1	1533	2	N	-0-		74

HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286	
01	682 N	376	-0-	-306	-0-	25	1	351	2	N	-0-		-0-
02	522 N	201	-0-	-321	-0-	14	1	187	2	N	-0-		-0-
03	341 N	183	-0-	-158	-0-	13	1	170	2	N	-0-		-0-
04	360 N	224	-0-	-136	-0-	15	1	209	2	N	-0-		-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	7	1	95	2	N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383	
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	N	-0-		-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-		-0-
04	840 N	715	-0-	-125	-0-	48	1	666	2	N	1		1
						1	9						
05	961 N	887	-0-	-74	-0-	63	1	824	2	N	-0-		1
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420	
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	74	1	1048	2	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-		-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	2	N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	1		1
						1	9						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	N	-0-		1
06	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	74	1	949	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831	
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	59	1	830	2	N	-0-		-0-
02	870 N	869	-0-	-1	-0-	61	1	808	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	65	1	860	2	N	-0-		-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	55	1	768	2	N	-0-		-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-		-0-
06	900 N	782	-0-	-118	-0-	56	1	726	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848			
01	1736 N	1362	-0-	-374	-0-	90	1	1272	2	N	-0-
02	1508 N	1291	-0-	-217	-0-	91	1	1200	2	N	-0-
03	1674 N	1035	-0-	-639	-0-	73	1	962	2	N	-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	131	1	1842	2	N	-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	139	1	1804	2	N	-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	132	1	1695	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265			
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	48	1	674	2	N	-0-
02	783 N	660	-0-	-123	-0-	46	1	614	2	N	-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	50	1	655	2	N	-0-
06	720 N	637	-0-	-83	-0-	46	1	590	2	N	-0-
						1	9				13

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469			
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	113	1	1602	2	N	-0-
02	1682 N	1621	-0-	-61	-0-	114	1	1507	2	N	-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	140	1	1845	2	N	-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	115	1	1610	2	N	-0-
05	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	120	1	1561	2	N	-0-
06	1920 N	1531	-0-	-389	-0-	110	1	1420	2	N	-0-
						1	9				86

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390			
01	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	113	1	1600	2	N	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	N	-0-
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	107	1	1404	2	N	-0-
04	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	85	1	1187	2	N	-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1503	2	N	-0-
06	1470 N	1166	-0-	-304	-0-	84	1	1082	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		193	RRCID ->	245664	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9587 - 9708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	676	2	N	-0-			-0-
02	870 N	820	-0-	-50	-0-	58	1	762	2	N	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	87	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	1			1
06	1080 N	615	-0-	-465	-0-	44	1	571	2	N	-0-			1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7721 - 7741		
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	212	1	3009	2	N	-0-			1
02	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	164	1	2169	2	N	-0-			1
03	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	180	1	2361	2	N	-0-			1
04	3120 X	2648	-0-	-472	-0-	176	1	2471	2	N	1			2
05	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	200	1	2596	2	N	-0-			2
06	3120 X	2458	-0-	-662	-0-	177	1	2281	2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170		
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	103	1	1454	2	N	-0-			7
02	1102 N	818	-0-	-284	-0-	57	1	761	2	N	-0-			7
03	1178 N	841	-0-	-337	-0-	59	1	782	2	N	-0-			7
04	1140 N	909	-0-	-231	-0-	61	1	848	2	N	-0-			7
05	868 N	780	-0-	-88	-0-	56	1	724	2	N	-0-			7
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	-0-			7

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590		
01	744 N	499	-0-	-245	-0-	33	1	466	2	N	-0-			44
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-			44
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-			44
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			44
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	57	1	736	2	N	-0-			44
06	750 N	430	-0-	-320	-0-	31	1	399	2	N	-0-			44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061				
01	3224 X	2422	-0-	-802	-0-	160	1	2262	2	N	-0-					82
02	2581 X	2516	-0-	-65	-0-	175	1	2312	2	N	26					108
						29	9									
03	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	184	1	2417	2	N	23					131
						25	9									
04	2610 X	2400	-0-	-210	-0-	160	1	2240	2	N	-0-					131
05	2697 X	2551	-0-	-146	-0-	182	1	2369	2	N	-0-					131
06	2610 X	2302	-0-	-308	-0-	166	1	2135	2	N	1					132
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 - 10242				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874				
01	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	67	1	948	2	N	-0-					-0-
02	957 N	939	-0-	-18	-0-	66	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	63	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	1					1
						1	9									
06	990 N	938	-0-	-52	-0-	68	1	870	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410				
01	2356 X	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			N	-0-					4
02	1305 X	1026	-0-	-279	-0-	1026	2			N	-0-					4
03	1302 X	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-					4
04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	N	-0-					4
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	N	-0-					4
06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	N	-0-					4

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726				
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
02	725 N	395	-0-	-330	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
03	775 N	427	-0-	-348	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2		N	-0-			-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	11 1	148 2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 2		N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	11 1	146 2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

01	2697 X	1658	-0-	-1039	-0-	1658 2			N	-0-			6
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			N	-0-			6
03	1519 X	1368	-0-	-151	-0-	1368 2			N	-0-			6
04	1590 X	1246	-0-	-344	-0-	40 1	1206 2		N	-0-			6
05	1643 X	1398	-0-	-245	-0-	87 1	1311 2		N	-0-			6
06	1590 X	1232	-0-	-358	-0-	83 1	1149 2		N	-0-			6

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	114 1	1616 2		N	-0-			1
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	88 1	1162 2		N	-0-			1
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 2		N	-0-			1
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	112 1	1564 2		N	-0-			1
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159 1	2066 2		N	-0-			1
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	182 1	2344 2		N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	133 1	1877 2		N	-0-			14
02	1856 N	1850	-0-	-6	-0-	130 1	1720 2		N	-0-			14
03	2170 N	1936	-0-	-234	-0-	137 1	1799 2		N	-0-			14
04	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	126 1	1760 2		N	-0-			14
05	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	140 1	1822 2		N	1			15
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1 9	1839 2		N	-0-			15

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2338	2	N	-0-					12
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	72					84
03	2666 X	2332	-0-	-334	-0-	165	1	2165	2	N	2					86
04	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	148	1	2070	2	N	1					87
05	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	170	1	2212	2	N	27					114
06	2430 X	2300	-0-	-130	-0-	166	1	2134	2	N	-0-					114

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-					-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	70	1	532	2	N	-0-					-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
 VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
TREVINO, J.B. ESTATE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAUREL, SERGIO												
WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)												
MERIT ENERGY COMPANY												
HAYNES, LEONARD												
WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES, L.												
WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	-0-	77	1	1088	2	N	40
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	40
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1170	2	N	40
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	N	40
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	2	N	40
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	-0-	82	1	1053	2	N	40

HAYNES, L.												
WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES, L.												
WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796												
01	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	-0-	425	1	6023	2	N	5
02	6235 X	6016	-0-	-219	-0-	-0-	422	1	5594	2	N	5
03	6758 X	6442	-0-	-316	-0-	-0-	455	1	5987	2	N	5
04	6540 X	6106	-0-	-434	-0-	-0-	407	1	5699	2	N	5
05	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	-0-	441	1	5728	2	N	6
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	6196	2	N	6

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567									
VERGARA		WELL #:	7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5815 - 5820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:	3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8664 - 9524		
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	9 1	75 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	27	-0-	-147	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567									
VERGARA		WELL #:	9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 8157 - 8256		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W.E.		WELL #:	1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815 PERF. 7712 - 7721		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250 PERF. 9246 - 9300		
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		75
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		75
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		75
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		75
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		75
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		75
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
COATES "B"		WELL #:	1	RRCID ->	195823	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9529 - 10222		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024 - WELL PLUGGED 03/27/24												

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2	Y	-0-			239
02	1450 N	1265	-0-	-185	-0-	1265	2	Y	-0-			239
03	1457 N	1556	-0-	99	-0-	1556	2	Y	-0-	179	1	60
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	-0-	1411	2	6	9	Y		5
05	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	1485	2	Y	-0-			65
06	DLQ G-10	1454	-0-	1454	2939	1426	2	28	9	Y		25
												90

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

01	14260	8618	-0-	-5642	3332	620	1	7940	2	N		53	281
						58	9						
02	11245 R	7913	-0-	-3332	-0-	580	1	7281	2	N		47	193
						52	9						135
03	9331 #	8188	-0-	-1143	-0-	620	1	7513	2	N		50	185
						55	9						
04	8580 #	7628	-0-	-952	-0-	600	1	6973	2	N		50	235
						55	9						
05	8835 #	7798	-0-	-1037	-0-	620	1	7121	2	N		52	287
						57	9						
06	8340 #	7299	-0-	-1041	-0-	600	1	6646	2	N		48	186
						53	9						149

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019												

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS,N.E.(6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MIDAS RESOURCES, INC.		564682										
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	312 2	3 9	N	3			493
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9	N	2			495
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 2	3 9	N	3			498
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	N	3			501
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	147 2	1 9	N	1			502
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	283 2	2 9	N	2			504

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318										
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 X	191	-0-	-88	-0-	191 2		Y	-0-			327
02		261 X	160	-0-	-101	-0-	160 2		Y	-0-			327
03		248 X	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-			327
04		240 X	199	-0-	-41	-0-	199 2		Y	-0-			327
05		248 X	160	-0-	-88	-0-	160 2		Y	-0-			327
06	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	168 2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

01	496 X	293	-0-	-203	-0-	293 2			Y	-0-			-0-
02	464 X	265	-0-	-199	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
03	434 X	310	-0-	-124	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2			Y	-0-			-0-
05	434 X	333	-0-	-101	-0-	333 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	375	-0-	375	375 2			Y	-0-			-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
LUBY, J. P.		WELL #:	59AH	RRCID ->	045979	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	8424 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
LUBY, J.P.		WELL #:	27	RRCID ->	058266	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	8187 PERF. 7180 - 7903						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUBY, J. P.		WELL #:	56 H	RRCID ->	065131	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	7506 PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
LUBY, J. P.		WELL #:	63F	RRCID ->	188902	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8485 PERF. 7500 - 7507						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUBY, J. P.		WELL #:	59 AF	RRCID ->	190710	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8424 PERF. 7522 - 7526						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
LUBY, J.P.		WELL #:	58 J	RRCID ->	057886	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	8420 PERF. N/A						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

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

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-			-0-
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	130 2	Y	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	152 2	Y	-0-			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	3043	-0-	-7063	-0-	2963 2	80 9	N	73		133
02	9019 X	-0-	-0-	-9019	-0-			N	-0-		133
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-		133
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8825 2	147 9	N	134	179 1	88
05	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	13894 2	196 9	N	178	192 1	74
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		74

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
LUBY, J. P.		WELL #:		65	RRCID ->	172279	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			8
02	1972 X	1511	-0-	-461	-0-	1511	2			8
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2195	2	33 9	30 1	8
04	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	1883	2			8
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			8
06	DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	1995	2			8

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #:		38	RRCID ->	185468	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUBY (9950)		//CONT.//		55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
LUBY, J. P.		WELL #:		66	RRCID ->	170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996	
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			15
02	1595 X	1364	-0-	-231	-0-	1364	2			15
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1464	2	33 9	30 1	15
04	1650 X	1256	-0-	-394	-0-	1256	2			15
05	1581 X	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			15
06	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	1331	2			15

LUBY (10200)		//CONT.//		55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900						
FLAME		WELL #:		1	RRCID ->	197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
MCCANN, G. H.										
		WELL #:		32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUBY (10200 E.)
KRC OPERATING, LLC
FLAME

55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
476900

WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024

KNIGHT

WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1604	2	14	9	N	13			209
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	185	1	25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	605	2	2	9	N	2			27
05	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFFER, K. L., NCT-1

55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284

WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1

WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.
DRISCOLL FOUNDATION

55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
806470

WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE)
KILLAM OIL CO., LTD.
DUVAL RANCH SEC. 257

55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
460054

WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)		55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1904 - 1909				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	3998				N	NO RPT			-0-
WHITE, PAUL E. "B"		WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2401 - 2418				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
P. E. WHITE 'B'		WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588 - 1603				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 F		RRCID -> 037632		COMPL. DATE 11/30/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050 - 1054
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902 - 3922
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 2342 - 2352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866 - 6898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016 - 8104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088							
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-				-0-
02	2900	N	3281	-0-	381	381	3281	2		Y	-0-				-0-
03	3100	N	2923	-0-	-177	204	2923	2		Y	-0-				-0-
04	2842	N	2638	-0-	-204	-0-	2638	2		Y	-0-				-0-
05	2325	X	1766	-0-	-559	-0-	1766	2		Y	-0-				-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-				-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7725 - 7792							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7365 - 7607					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6452 - 6456					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7790 - 7800					
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-				-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-				-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-				-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-				-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7876 - 8822					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8588 - 8622					
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
02	1015 N	909	-0-	-106	-0-	909	2			Y	-0-				-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				-0-
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856 - 9342					
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
02	2900 N	3510	-0-	610	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2572	-0-	-528	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
04	2104 N	2022	-0-	-82	-0-	2022	2			Y	-0-				-0-
05	2201 X	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2			Y	-0-				-0-
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288								
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8963	2	47	9	Y	43					55
03	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10378	2	39	9	Y	35					90
04	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8841	2	35	9	Y	32					122
05	6603 X	4871	-0-	-1732	-0-	4851	2	20	9	Y	18					140
06	6390 X	2464	-0-	-3926	-0-	2436	2	28	9	Y	25	165	1			-0-

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
05	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844								
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	Y	9					13
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	12	1			5
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2	3	1			4
05	620 N	177	-0-	-443	-0-	176	2	1	9	Y	1					5
06	540 N	383	-0-	-157	-0-	379	2	4	9	Y	4	7	1			2

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760								
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					13
02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5203	2	48	9	Y	44					57
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	2	19	9	Y	17	53	1			21
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5126	2	19	9	Y	17	16	1			22
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10					32
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5721	2	39	9	Y	35	55	1			12

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710								
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	Y	29					41
03	3100 N	3396	-0-	296	-0-	3368	2	28	9	Y	25	47	1			19
04	3000 N	2847	-0-	-153	-0-	2832	2	15	9	Y	14	14	1			19
05	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	1857	2	11	9	Y	10					29
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3056	2	31	9	Y	28	47	1			10

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706								
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	2	22	9	Y	20					29
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	Y	10	28	1			11
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1121	2	7	9	Y	6	7	1			10
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	963	2	7	9	Y	6					16
06	3000 N	3086	-0-	86	-0-	86	3047	2	39	9	Y	35	43	1		8

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	3114	2	15	9	N	14	119
02	3335 X	3114	-0-	-221	-0-	3041	2	73	9	N	66	10
03	3503 X	2883	-0-	-620	-0-	2872	2	11	9	N	10	20
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3369	2	37	9	Y	34	54
05	3317 X	3057	-0-	-260	-0-	3044	2	13	9	Y	12	45
06	3210 X	2550	-0-	-660	-0-	2540	2	10	9	Y	9	54

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504			
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	11
02	3799 X	3765	-0-	-34	-0-	3739	2	26	9	Y	24	35
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5207	2	22	9	Y	20	16
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4112	2	10	9	Y	9	14
05	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	2682	2	8	9	Y	7	21
06	4650 X	3411	-0-	-1239	-0-	3394	2	17	9	Y	15	6

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
01	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	17014	2	51	9	N	46	27
02	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	14990	2	50	9	N	45	72
03	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16332	2	47	9	N	43	115
04	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	15392	2	116	9	Y	105	220
05	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11799	2	37	9	Y	34	18
06	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9779	2	36	9	Y	33	51

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726			
01	9982 X	9461	-0-	-521	-0-	9419	2	42	9	N	38	190
02	9831 X	8665	-0-	-1166	-0-	8632	2	33	9	N	30	38
03	10509 X	9566	-0-	-943	-0-	9534	2	32	9	N	29	67
04	10170 X	8696	-0-	-1474	-0-	8612	2	84	9	Y	76	143
05	9455 X	7673	-0-	-1782	-0-	7643	2	30	9	Y	27	128
06	9270 X	7660	-0-	-1610	-0-	7639	2	21	9	Y	19	44

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687			
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	25
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17	42
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4190	2	12	9	N	11	53
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3532	2	8	9	N	7	60
05	5332 X	2135	-0-	-3197	-0-	2129	2	6	9	N	5	65
06	5160 X	3236	-0-	-1924	-0-	3227	2	9	9	N	8	73

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	39
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3	42
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3	45
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	Y	16	61
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	Y	2	56
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	Y	4	60

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
02	1073 N	977	-0-	-96	-0-	977	2			N	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	-0-
05	1054 N	319	-0-	-735	-0-	319	2			N	-0-	-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		13	RRCID ->	287616	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 8057 -	8213
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-		-0-
05	899 N	115	-0-	-784	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #:		44	RRCID ->	288452	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 8812 -	8922
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20 9	Y	18		57
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6 9	Y	5	2 1	60
03	4309 X	2846	-0-	-1463	-0-	2831	2	15 9	Y	14	3 1	71
04	4170 X	1344	-0-	-2826	-0-	1337	2	7 9	Y	6	2 1	75
05	4309 X	820	-0-	-3489	-0-	810	2	10 9	Y	9	7 1	77
06	4170 X	426	-0-	-3744	-0-	424	2	2 9	Y	2	3 1	76

HALL, J. F. STATE		WELL #:		30	RRCID ->	291408	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7052 -	7058
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		36
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		36
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		36
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		36
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2		N	-0-		36
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		36

OLIVARES, A.		WELL #:		26	RRCID ->	294477	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8878 -	8888
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-		23
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-				N	-0-		23
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-		23
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 -	8010
EMMA PENA GAS UNIT				2								
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	558	1	8055 2	Y	36	185 1	77
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	548	1	7594 2	Y	52		129
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	585	1	7977 2	Y	45		174
04	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	500	1	8260 2	Y	37		211
05	8401 X	7304	-0-	-1097	-0-	386	1	6888 2	Y	27	181 1	57
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	428	1	8657 2	Y	53		110

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 -	7709
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235 2	Y	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393 2	Y	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520 2	Y	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404 2	Y	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355 2	Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	9 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	43	-0-	-143	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	45 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	44 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	42 1	344 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	49 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	41 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
SANTOS		WELL #:		2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144 - 8226	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
SANTOS		WELL #:		3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8240 - 8252	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
STATE TRACT 898-S		WELL #:		1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085							
01		37093	35333	-0-	-1760	-0-	812	1	32893	2	Y	1480	1382	1	394			
02		32103	31755	-0-	-348	-0-	1628	9	750	1	Y	29496	2	Y	1372	1370	1	396
03		33353 R	33353	-0-	-0-	-0-	1509	9	3173	1	Y	28564	2	Y	1469	1536	1	329
04		48664	40577	-0-	-8087	-0-	1616	9	37884	2	Y	1136	4	Y	1415	1170	1	574
05		33573	3179	-0-	-30394	-0-	1557	9	3179	2	Y	-0-			-0-			574
06		33624 R	33624	-0-	-0-	-0-	1176	1	1176	1	Y	30850	2	Y	1453	1353	1	674
							1598	9										

MADERO, WEST (L)				56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH MADERO		WELL #:		11	RRCID ->	036716	COMPL. DATE	06/14/1965	TOTAL DEPTH	11160	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
C.B. PRODUCTION		119905												
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267		PERF. 4798 - 4804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193												
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3984 - 3994				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3297 - 3303				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3300 - 3310				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF. 11716 - 11750				
01	651 N	471	-0-	-180	-0-	58	1	410	2	N	3			58
02	1015 N	903	-0-	-112	-0-	96	1	799	2	N	7			65
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	811	2	N	4			69
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	N	7	21	1	55
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	101	1	847	2	N	-0-			55
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	-0-			55

PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 11618 - 11653				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.			893997						
PEREZ, AMADO			WELL #:	7	RRCID -> 058654	COMPL. DATE 04/26/1974	TOTAL DEPTH 1608	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.			893997						
PEREZ, AMADO			WELL #:	4	RRCID -> 058636	COMPL. DATE 01/15/1975	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2522 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)			57072 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID -> 173370	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046 - 7068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND			681327						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID -> 145931	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 7182	PERF. 5266 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANCHO PRADO (L-1)			57072 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID -> 087366	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046 - 8278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 X	158	-0-	-1268	-0-	158 2			50
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				50
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				50
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				50
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				50
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			900331		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			681327						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	2	RRCID -> 091576	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8182 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
STARR OPERATING, LLC 815855															
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244															

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304															

01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252															

01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
03		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
TEAL ENERGY USA, INC. 840852															
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459															

01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03		1984 N	1512	-0-	-472	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
04		1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835															

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938				
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	715	2	N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	91	1	955	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828				
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	2	N	-0-	-0-
04	1500 X	720	-0-	-780	-0-	63	1	657	2	N	-0-	-0-
05	1550 X	815	-0-	-735	-0-	71	1	744	2	N	-0-	-0-
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	341	1	4127	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8868 - 8876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-		1	1	261	2	-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-		21	1	223	2	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22	1	234	2	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		18	1	223	2	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8924 - 8932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7660 - 7677	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7682 - 7898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8245 - 8352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 7771 - 7785	
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		5105	2	158	9	40
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		3949	2	142	9	50
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-		14	1	5155	2	54
							139	9			
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-		463	1	4839	2	51
							128	9			
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-		496	1	5213	2	46
							127	9			
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		471	1	5708	2	43
							127	9			

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8719 - 8725			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	8968 - 9024			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8320 - 8350			
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-				-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-				-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	2	1	610	2	N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-				-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-				-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8388 - 8415			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019												

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019									

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997									

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22									

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532								
01		67368	5081	-0-	-62287	-0-	5025 2	56 9	N	51						212
02		6277	4406	-0-	-1871	-0-	4400 2	6 9	N	5						217
03		3141	2919	-0-	-222	-0-	2916 2	3 9	N	3						220
04		2610	2391	-0-	-219	-0-	2389 2	2 9	N	2						222
05		2697	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	182	1				40
06		2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-						40
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BECKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170								
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						111
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2023												

MAY (MASSIVE 4)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAY (MASSIVE 5)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 23L		RRCID -> 294331		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8786 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-	121
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	121
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121

MAY (MASSIVE 7)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 324		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 20		RRCID -> 296619		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8941 - 8968
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		96	-0-	-0-	-96	-0-				N	-0-	-0-
02		1392	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-	-0-
03		1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-
04		1440	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-	-0-
05		1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAY (MASSIVE 9)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8210 - 8591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
CHILDS GAS UNIT		WELL #:	22 M	RRCID ->	196995	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8393 PERF. 7908 - 7926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #:	14	RRCID ->	162080	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 7948 - 7968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			3
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			3
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					3
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					3

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	292759	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11402 PERF. 9088 - 9102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			178 1		29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192693	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9336 - 9348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #:	23 L	RRCID ->	042168	COMPL. DATE	05/28/1967	TOTAL DEPTH	9300 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191983	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9408 - 9443
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:	22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393 PERF. 8266 - 8282
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192698	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8502 - 8520
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:	22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393 PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SYPTAK		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900								
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021																

SARITA FIELD O&G UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 9073 - 9107								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #: 748640		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019																

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539								
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-					134
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-				N	-0-					134
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036		PERF. N/A								
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7159	2	78	9	N	71				124
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6852	2	77	9	N	70	5	8		189
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1960	2	23	9	N	21	158	1		52
04	1770	X	521	-0-	-0-	-1249	520	2	1	9	N	1				53
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				53
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				53

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516												
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAY, SE (CMS SAND)				58561 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG						
SUTTON PRODUCING CORP.				831283												
MALIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294986	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9231 - 9241					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14795 R	14795	-0-	-0-	-0-	-0-	14459	2	336	9	N	305	195	1		110
03	24134 R	24134	-0-	-0-	-0-	-0-	23681	2	453	9	N	412	390	1		132
04	22120 R	22120	-0-	-0-	-0-	-0-	21793	2	327	9	N	297	197	1		232
05	15810 #	15557	-0-	-253	-0-	-0-	15308	2	249	9	N	226	377	1		81
06	23370	NO RPT	-0-	-23370	-0-	-0-					N	NO RPT				81

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16069	PERF.	11688 - 15675					
01	2266 R	1637	-0-	-629	-0-	-0-	36	1	1592	2	N	8				207
02	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	7				214
03	3835	3638	-0-	-197	-0-	-0-	78	1	3528	2	N	29	9	8		234
04	3330	2199	-0-	-1131	-0-	-0-	32	9	90	1	N	13	5	8		242
05	3441	1441	-0-	-2000	-0-	-0-	14	9	63	1	N	7				249
06	3330 #	2703	-0-	-627	-0-	-0-	8	9	90	1	N	8				257
							9	9								

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6539 - 6549					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306				
01	1488	1372	-0-	-116	-0-	35 1	1335 2	Y	2	2	1			-0-
02	1826	1609	-0-	-217	-0-	41 1	1566 2	Y	2	2	1			-0-
03	1842	1666	-0-	-176	-0-	38 1	1625 2	Y	3	2	1			1
04	1320 #	1149	-0-	-171	-0-	36 1	1112 2	Y	1	2	1			-0-
05	1488	1238	-0-	-250	-0-	41 1	1196 2	Y	1	1	1			-0-
06	1440	1060	-0-	-380	-0-	33 1	1024 2	Y	3	2	1			1

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	Y	5	14	1	8
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	4	6	1	6
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	932	3	Y	3			9
04	660	N	312	-0-	-348	-0-	14	1	296	3	Y	2	5	1	6
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	Y	4	5	1	5
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	3	Y	2			7

GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433 - 14734					
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	Y	18	37	1	23
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	Y	11	17	1	17
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	9			26
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	45	1	933	3	Y	7	15	1	18
05	1116	N	592	-0-	-524	-0-	33	1	547	3	Y	11	14	1	15
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	55	1	932	3	Y	5			20

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174 - 14510	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672	- 14126		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13896	- 14186		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13764	- 14140		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		14	RRCID ->	143900	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13754	- 14233		
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	3	Y	10	25	1	15
						11	9							
02	1537 N	1525	-0-	-12	-0-	81	1	1436	3	Y	7	11	1	11
						8	9							
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	3	Y	6			17
						7	9							
04	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	54	1	1123	3	Y	4	9	1	12
						4	9							
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	70	1	1165	3	Y	6	9	1	9
						7	9							
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	3	Y	4			13
						4	9							

GUERRA, E. E.		WELL #:		15	RRCID ->	183944	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	14288	PERF.13680	- 14152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208729	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14260	PERF.13850	- 14010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MOCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	518	1	7922	3	Y	8	25	1	13
02	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	404	1	7182	3	Y	7			20
03	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	429	1	8076	3	Y	7			27
04	7800 X	6864	-0-	-936	-0-	314	1	6533	3	Y	15			42
05	8060 X	3992	-0-	-4068	-0-	227	1	3764	3	Y	1	27	1	16
06	7800 X	7129	-0-	-671	-0-	400	1	6728	3	Y	1			17

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	231	1	3532	3	Y	44	172	1	86
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	3	Y	39			125
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	210	1	3955	3	Y	41			166
04	3690 X	3675	-0-	-15	-0-	164	1	3419	3	Y	84			250
05	3813 X	2296	-0-	-1517	-0-	130	1	2163	3	Y	3	159	1	94
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	224	1	3784	3	Y	4			98

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300														
01	7223 X	6960	-0-	-263	-0-	423	1	6473	3	Y	58	157	1	177
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	411	1	7274	3	Y	58			235
03	6727 X	2189	-0-	-4538	-0-	106	1	2005	3	Y	71	151	1	155
04	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	340	1	7089	3	Y	55			210
05	8122 X	4792	-0-	-3330	-0-	269	1	4467	3	Y	51			261
06	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	550	1	9283	3	Y	95	184	1	172

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215														
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	37	1	43
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	53 1	1036 2	Y	-0-					-0-
02	986 N	922	-0-	-64	-0-	45 1	877 2	Y	-0-					-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56 1	1117 2	Y	34	8	1			26
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	37 9								
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53 1	975 2	Y	50	34	1			42
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55 9								
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56 1	882 2	Y	37	34	1			45
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 9								
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	Y	33	24	1			53
						36 9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13100 - 14140	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320		PERF.13770 - 14224	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14230 - 14018	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	-	13976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	-	14164
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	30	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	28	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	25	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008	-	14072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HARGROVE, H.B.		WELL #:		1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788	-	9214
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	386	1	5353	2	Y	107	110	0	24
						118	9							
02	4756 X	4606	-0-	-150	-0-	425	1	4064	2	Y	106	101	0	29
						117	9							
03	5425 X	2354	-0-	-3071	-0-	220	1	2032	2	Y	93	93	0	29
						102	9							
04	5670 X	536	-0-	-5134	-0-	44	1	392	2	Y	91	95	0	25
						100	9							
05	5859 X	484	-0-	-5375	-0-	40	1	349	2	Y	86	83	0	28
						95	9							
06	5670 X	3509	-0-	-2161	-0-	340	1	3063	2	Y	96	97	0	27
						106	9							

HARGROVE, H.B.		WELL #:		2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636	-	9292
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	38	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	45	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	33	1	299	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

01		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	101	1	1398	2	Y	6
							28	9				
02		1479 N	1409	-0-	-70	-0-	131	1	1252	2	Y	7
							26	9				
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	144	1	1331	2	Y	7
							23	9				
04		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	134	1	1191	2	Y	6
							23	9				
05		1519 N	1256	-0-	-263	-0-	127	1	1108	2	Y	6
							21	9				
06		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	115	1	1042	2	Y	6
							24	9				

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520												
01		4495 X	4068	-0-	-427	-0-	271	1	3753	2	Y	9
							44	9				
02		4176 X	3738	-0-	-438	-0-	350	1	3344	2	Y	11
							44	9				
03		4371 X	4029	-0-	-342	-0-	390	1	3600	2	Y	11
							39	9				
04		4050 X	3567	-0-	-483	-0-	357	1	3171	2	Y	10
							39	9				
05		4061 X	3458	-0-	-603	-0-	353	1	3071	2	Y	10
							34	9				
06		3930 X	3266	-0-	-664	-0-	322	1	2903	2	Y	10
							41	9				

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770												
01		7843 X	7641	-0-	-202	-0-	514	1	7127	2	Y	-0-
02		7337 X	6759	-0-	-578	-0-	640	1	6119	2	Y	-0-
03		7843 X	7541	-0-	-302	-0-	736	1	6805	2	Y	-0-
04		7560 X	6801	-0-	-759	-0-	688	1	6113	2	Y	-0-
05		7626 X	5954	-0-	-1672	-0-	614	1	5340	2	Y	-0-
06		7380 X	6165	-0-	-1215	-0-	615	1	5550	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WOODS CHRISTIAN SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 275534		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 276343		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765		
01	1705 N	21	-0-	-1684	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
02	1537 N	24	-0-	-1513	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 194259		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342		
HINOJOSA " A "		WELL #: 3								
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		N	-0-	152
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	152
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	159
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	159
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	159

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS)		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BEAURLINE		WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829		
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 10								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 7		RRCID -> 150080		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890												
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030												
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11780 - 11936		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267		PERF.11121 - 11131		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814 - 11878		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8	

BEAURLINE, A.W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692 - 11718		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1014	2	Y	-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	Y	-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-
05		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	82	1	1053	2	Y	-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	9	1	119	2	Y	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	2	Y	-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-
02		377 N	373	-0-	-4	-0-	25	1	348	2	Y	-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	2	Y	-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088												
01		3100 N	2259	-0-	-841	716	144	1	2017	2	Y	89
							98	9				92
02		2900 N	2316	-0-	-584	132	152	1	2068	2	Y	87
							96	9				83
03		2523 N	2391	-0-	-132	-0-	161	1	2144	2	Y	78
							86	9				78
04		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	160	1	2065	2	Y	75
							83	9				78
05		2480 N	1953	-0-	-527	-0-	135	1	1740	2	Y	71
							78	9				69
06		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	121	1	2073	2	Y	80
							88	9				81

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A.A. -B-		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040		- 13930				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149		- 12512				
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	800	-0-	-430	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591		- 11717				
01	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	90	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878		- 11060				
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	406 N	89	-0-	-317	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	64	-0-	-236	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523		- 11828				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074		- 10230				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283		- 12445				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	87 1	1210 2	Y	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	113 1	1077 2	Y	-0-
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	114 1	1058 2	Y	-0-
04	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	119 1	1059 2	Y	-0-
05	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	104 1	907 2	Y	-0-
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	101 1	909 2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629	
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	96 1	1349 2	Y	-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	96 1	1305 2	Y	-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	106 1	1407 2	Y	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	105 1	1351 2	Y	-0-
05	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	93 1	1201 2	Y	-0-
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	74 1	1277 2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248	
01	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	139 1	1957 2	Y	-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	154 1	2097 2	Y	-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	155 1	2054 2	Y	-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	158 1	2039 2	Y	-0-
05	2418 N	1903	-0-	-515	-0-	137 1	1766 2	Y	-0-
06	2130 N	2012	-0-	-118	-0-	111 1	1901 2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 2	Y	-0-
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	1 1	9 2	Y	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2	Y	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	Y	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 135567		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 14400		PERF.11840 - 13780			
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	13	1	181	2	Y	83	85	0	19
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	80	77	0	22
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	12	1	159	2	Y	72	72	0	22
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	71	73	0	20
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	65	64	0	21
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	75	75	0	21

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 136393		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 15010		PERF.12702 - 14100			
01	2945 X	829	-0-	-2116	-0-	52	1	725	2	Y	47	48	0	11
02	2610 X	197	-0-	-2413	-0-	10	1	137	2	Y	45	44	0	12
03	2046 X	228	-0-	-1818	-0-	13	1	169	2	Y	42	41	0	13
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	39	41	0	11
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	Y	37	36	0	12
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	42	42	0	12

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 25		RRCID -> 137216		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 14625		PERF.12650 - 13820			
01	3007 X	2979	-0-	-28	-0-	198	1	2781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	193	1	2630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	221	1	2933	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	197	1	2539	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2224	-0-	-836	-0-	123	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 137364		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 14500		PERF.12191 - 14277			
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	85	1	1165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	92	1	1220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	91	1	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	80	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 137555		COMPL. DATE 01/24/1991			TOTAL DEPTH 14439		PERF.11669 - 13917			
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	Y	17	17	0	4
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	998	2	Y	16	16	0	4
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	Y	15	15	0	4
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	936	2	Y	15	15	0	4
05	1178 N	819	-0-	-359	-0-	58	1	747	2	Y	13	13	0	4
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	15	15	0	4

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9390 - 10080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	5375	-0-	-3088	-0-	357 1	5010 2	Y	7	7	0	2
02	7859 X	5298	-0-	-2561	-0-	361 1	4930 2	Y	6	6	0	2
03	8060 X	5486	-0-	-2574	-0-	383 1	5096 2	Y	6	6	0	2
04	5400 X	5051	-0-	-349	-0-	363 1	4681 2	Y	6	6	0	2
05	5673 X	4549	-0-	-1124	-0-	327 1	4216 2	Y	5	5	0	2
06	5490 X	5009	-0-	-481	-0-	276 1	4726 2	Y	6	6	0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3095	-0-	3095	3095	202 1	2689 2	Y	185	128	0	57
04	6987 X	3892	-0-	-3095	-0-	266 1	3428 2	Y	180	187	0	50
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	198 1	2682 2	Y	170	165	0	55
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	208 1	2695 2	Y	191	193	0	53
						187 9						
						157 1						
						210 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36 1	510 2	Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	469 2	Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38 1	502 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	37 1	480 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	34 1	440 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	27 1	456 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875		
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	79 1	1111 2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1082	-0-	-20	-0-	74 1	1008 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	78 1	1034 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	73 1	947 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	80 1	1035 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	230	-0-	-850	-0-	13 1	217 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1798 N	1295	-0-	-503	-0-		79 1	1113 2	Y	94	97 0	21
								103 9					
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		101 1	1374 2	Y	92	88 0	25
								101 9					
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		101 1	1339 2	Y	82	82 0	25
								90 9					
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		108 1	1388 2	Y	80	83 0	22
								88 9					
05		1674 N	1343	-0-	-331	-0-		91 1	1169 2	Y	75	73 0	24
								83 9					
06		1470 N	1435	-0-	-35	-0-		74 1	1266 2	Y	86	86 0	24
								95 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
01		403 N	359	-0-	-44	-0-		24 1	335 2	Y	-0-		-0-
								22 1	305 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	327	-0-	-21	-0-		27 1	355 2	Y	-0-		-0-
								32 1	411 2	Y	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-		27 1	350 2	Y	-0-		-0-
								27 1	350 2	Y	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-		32 1	411 2	Y	-0-		-0-
								27 1	350 2	Y	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-		27 1	350 2	Y	-0-		-0-
								16 1	281 2	Y	-0-		-0-
06		360 N	297	-0-	-63	-0-		16 1	281 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		97 1	1356 2	Y	49	51 0	11
								54 9					
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		107 1	1458 2	Y	49	47 0	13
								54 9					
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		106 1	1415 2	Y	43	43 0	13
								47 9					
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		107 1	1381 2	Y	43	44 0	12
								47 9					
05		1736 N	1539	-0-	-197	-0-		108 1	1388 2	Y	39	38 0	13
								43 9					
06		1530 N	1517	-0-	-13	-0-		81 1	1388 2	Y	44	45 0	12
								48 9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-		95 1	1329 2	Y	-0-		-0-
								95 1	1299 2	Y	-0-		-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		103 1	1372 2	Y	-0-		-0-
								103 1	1333 2	Y	-0-		-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		93 1	1199 2	Y	-0-		-0-
								82 1	1399 2	Y	-0-		-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		103 1	1333 2	Y	-0-		-0-
								93 1	1199 2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	1292	-0-	-196	-0-		93 1	1199 2	Y	-0-		-0-
								82 1	1399 2	Y	-0-		-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		82 1	1399 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13083 - 14211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	Y	-0-
02	406 X	200	-0-	-206	-0-	14	1	186	2	Y	-0-
03	434 X	75	-0-	-359	-0-	5	1	70	2	Y	-0-
04	960 N	123	-0-	-837	-0-	9	1	114	2	Y	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-
06	3000 N	3489	-0-	489	489	192	1	3297	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 145438		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 14355		PERF.12836 - 13656	
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	38	1	533	2	Y	-0-
02	551 N	548	-0-	-3	-0-	37	1	511	2	Y	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	41	1	530	2	Y	-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10598 - 11465	
01	5425 X	5059	-0-	-366	-0-	328	1	4603	2	Y	116
						128	9				119
02	4988 X	4903	-0-	-85	-0-	326	1	4453	2	Y	113
						124	9				108
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	352	1	4683	2	Y	101
						111	9				101
04	4950 X	4677	-0-	-273	-0-	329	1	4240	2	Y	98
						108	9				102
05	5239 X	4251	-0-	-988	-0-	299	1	3850	2	Y	93
						102	9				90
06	5070 X	4564	-0-	-506	-0-	245	1	4205	2	Y	104
						114	9				105

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348	
01	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	288	1	4046	2	Y	-0-
02	4234 X	4154	-0-	-80	-0-	284	1	3870	2	Y	-0-
03	4402 X	4321	-0-	-81	-0-	302	1	4019	2	Y	-0-
04	4260 X	4163	-0-	-97	-0-	300	1	3863	2	Y	-0-
05	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	276	1	3559	2	Y	-0-
06	4290 X	4206	-0-	-84	-0-	232	1	3974	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	14 1	200 2	Y	159	163 0	36	
							175 9						
02		406 N	366	-0-	-40	-0-	13 1	184 2	Y	154	148 0	42	
							169 9						
03		403 N	331	-0-	-72	-0-	12 1	166 2	Y	139	138 0	43	
							153 9						
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	14 1	179 2	Y	133	139 0	37	
							146 9						
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	15 1	190 2	Y	127	123 0	41	
							140 9						
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	143	144 0	40	
							157 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134			
01		2232 N	2210	-0-	-22	-0-	147 1	2063 2	Y	-0-		-0-	
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	137 1	1873 2	Y	-0-		-0-	
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	171 1	2271 2	Y	-0-		-0-	
04		2130 N	1908	-0-	-222	-0-	137 1	1771 2	Y	-0-		-0-	
05		2139 N	1999	-0-	-140	-0-	144 1	1855 2	Y	-0-		-0-	
06		2370 N	2147	-0-	-223	-0-	118 1	2029 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10916 - 11844			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912			
01		4898 X	4663	-0-	-235	-0-	300 1	4218 2	Y	132	135 0	30	
							145 9						
02		4524 X	4488	-0-	-36	-0-	297 1	4050 2	Y	128	123 0	35	
							141 9						
03		4774 X	4659	-0-	-115	-0-	317 1	4217 2	Y	114	114 0	35	
							125 9						
04		4620 X	4523	-0-	-97	-0-	317 1	4083 2	Y	112	116 0	31	
							123 9						
05		4805 X	4009	-0-	-796	-0-	280 1	3613 2	Y	105	102 0	34	
							116 9						
06		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	245 1	4198 2	Y	118	119 0	33	
							130 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	14700	PERF.12782	- 14408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-		-0-
02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	348	1	4747	2	Y	-0-		-0-
03		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	366	1	4859	2	Y	-0-		-0-
04		5190 X	4450	-0-	-740	-0-	320	1	4130	2	Y	-0-		-0-
05		5456 X	3743	-0-	-1713	-0-	269	1	3474	2	Y	-0-		-0-
06		5280 X	4812	-0-	-468	-0-	265	1	4547	2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003										TOTAL DEPTH	14489	PERF.12946	- 13656	
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-		-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-		-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-		-0-
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	36	1	458	2	Y	-0-		-0-
05		496 N	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	22	1	382	2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH	11035	PERF.10929	- 10998	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001										TOTAL DEPTH	14750	PERF.12812	- 14366	
01		6975 X	4320	-0-	-2655	-0-	278	1	3908	2	Y	122	125	0
							134	9						28
02		6090 X	2199	-0-	-3891	-0-	141	1	1928	2	Y	118	114	0
							130	9						32
03		4588 X	1370	-0-	-3218	-0-	88	1	1164	2	Y	107	106	0
							118	9						33
04		4440 X	981	-0-	-3459	-0-	62	1	806	2	Y	103	107	0
							113	9						29
05		4588 X	934	-0-	-3654	-0-	60	1	768	2	Y	96	94	0
							106	9						31
06		4170 X	1393	-0-	-2777	-0-	70	1	1203	2	Y	109	110	0
							120	9						30
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001										TOTAL DEPTH	14204	PERF.12384	- 13998	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	4	2	26	9	Y	24	25	0
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	23	22	0
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	21	21	0
							23	9						6
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	19	19	0
							21	9						6
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	22	22	0
							24	9						6

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO																									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698		- 14016																					
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-				46	1	651	2	Y	133		137	0		30														
02	754 N	750	-0-	-4	-0-				146	9																							
03	837 N	806	-0-	-31	-0-				41	1	566	2	Y	130		125	0		35														
04	810 N	759	-0-	-51	-0-				143	9																							
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-				47	1	630	2	Y	117		116	0		36														
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-				129	9																							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12651		- 14230																					
01	3441 X	2366	-0-	-1075	-0-				46	1	2065	2	Y	140		143	0		32														
02	3219 X	3090	-0-	-129	-0-				154	9																							
03	3441 X	3194	-0-	-247	-0-				201	1	2739	2	Y	136		131	0		37														
04	3180 X	3070	-0-	-110	-0-				150	9																							
05	3317 X	2674	-0-	-643	-0-				214	1	2846	2	Y	122		121	0		38														
06	3210 X	3066	-0-	-144	-0-				134	9																							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12964		- 13724																					
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-				114	1	1604	2	Y	-0-					-0-														
02	2030 N	1766	-0-	-264	-0-				121	1	1645	2	Y	-0-					-0-														
03	1953 N	1781	-0-	-172	-0-				125	1	1656	2	Y	-0-					-0-														
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-				150	1	1939	2	Y	-0-					-0-														
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-				139	1	1798	2	Y	-0-					-0-														
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-				120	1	2059	2	Y	-0-					-0-														

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12824		- 13211																					
01	3441 X	3118	-0-	-323	-0-				205	1	2880	2	Y	30		31	0		7														
02	3132 X	2854	-0-	-278	-0-				33	9																							
03	3224 X	3133	-0-	-91	-0-				193	1	2629	2	Y	29		28	0		8														
04	3120 X	2874	-0-	-246	-0-				32	9																							
05	3131 X	2873	-0-	-258	-0-				217	1	2887	2	Y	26		26	0		8														
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-				29	9																							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9956		- 10000																					
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-				69	1	966	2	Y	-0-					-0-														
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-				65	1	887	2	Y	-0-					-0-														
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-				69	1	911	2	Y	-0-					-0-														
04	990 N	759	-0-	-231	-0-				55	1	704	2	Y	-0-					-0-														
05	1023 N	691	-0-	-332	-0-				50	1	641	2	Y	-0-					-0-														
06	960 N	687	-0-	-273	-0-				38	1	649	2	Y	-0-					-0-														

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	Y	32	33 0 7
							35	9					
02		2117 N	2083	-0-	-34	-0-	140	1	1909	2	Y	31	30 0 8
							34	9					
03		2263 N	2205	-0-	-58	-0-	152	1	2021	2	Y	29	28 0 9
							32	9					
04		2130 N	2127	-0-	-3	-0-	151	1	1947	2	Y	26	28 0 7
							29	9					
05		2232 N	1894	-0-	-338	-0-	134	1	1731	2	Y	26	25 0 8
							29	9					
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	119	1	2032	2	Y	29	29 0 8
							32	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620													
01		5084 X	4330	-0-	-754	-0-	283	1	3973	2	Y	67	69 0 15
							74	9					
02		4611 X	4077	-0-	-534	-0-	273	1	3731	2	Y	66	63 0 18
							73	9					
03		4650 X	4289	-0-	-361	-0-	296	1	3929	2	Y	58	58 0 18
							64	9					
04		4320 X	3982	-0-	-338	-0-	282	1	3637	2	Y	57	59 0 16
							63	9					
05		4433 X	3630	-0-	-803	-0-	257	1	3315	2	Y	53	52 0 17
							58	9					
06		4230 X	3823	-0-	-407	-0-	207	1	3549	2	Y	61	61 0 17
							67	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944													
01		2294 N	2104	-0-	-190	-0-	140	1	1964	2	Y	-0-	-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	147	1	2008	2	Y	-0-	-0-
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	2	Y	-0-	-0-
04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	153	1	1979	2	Y	-0-	-0-
05		2294 N	1917	-0-	-377	-0-	138	1	1779	2	Y	-0-	-0-
06		2160 N	2124	-0-	-36	-0-	117	1	2007	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860													
01		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-	-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	Y	-0-	-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	-0-	-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1248	2	Y	-0-	-0-
06		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	63	1	1074	2	Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048	
01	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	186 1	2610 2	Y	-0-		-0-
02	2726 X	2347	-0-	-379	-0-	160 1	2187 2	Y	-0-		-0-
03	2914 X	2561	-0-	-353	-0-	179 1	2382 2	Y	-0-		-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	208 1	2679 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	178 1	2297 2	Y	-0-		-0-
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	153 1	2631 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182	
01	9796 X	9106	-0-	-690	-0-	598 1	8395 2	Y	103	106 0	23
						113 9					
02	9106 X	8794	-0-	-312	-0-	593 1	8090 2	Y	101	97 0	27
						111 9					
03	9393 X	9187	-0-	-206	-0-	636 1	8451 2	Y	91	90 0	28
						100 9					
04	9090 X	8773	-0-	-317	-0-	625 1	8052 2	Y	87	91 0	24
						96 9					
05	9393 X	8235	-0-	-1158	-0-	586 1	7558 2	Y	83	80 0	27
						91 9					
06	9090 X	8777	-0-	-313	-0-	478 1	8198 2	Y	92	93 0	26
						101 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992		- 13064			
01	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	68	1	955	2	Y	13	13	0		3
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	14	9	887	2	Y	12	12	0		3
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	65	1	956	2	Y	12	11	0		4
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	13	9	905	2	Y	10	11	0		3
05	1023 N	866	-0-	-157	-0-	72	1	793	2	Y	10	10	0		3
06	1020 N	322	-0-	-698	-0-	13	9	292	2	Y	12	12	0		3

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190		- 13512			
01	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	110	1	1544	2	Y	80	82	0		18
02	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	88	9	1500	2	Y	78	75	0		21
03	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	110	1	1585	2	Y	69	69	0		21
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	86	9	1524	2	Y	68	70	0		19
05	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	119	1	1336	2	Y	64	62	0		21
06	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	76	9	1490	2	Y	71	72	0		20

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540		- 11552			
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	1	1	21	2	Y	105	108	0		24
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116	9	164	2	Y	103	99	0		28
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	92	92	0		28
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	9	13	2	Y	90	93	0		25
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	7	1	76	2	Y	84	82	0		27
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	101	9	29	2	Y	95	96	0		26

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087		- 13457			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10761 - 11550	
01	4092 X	3825	-0-	-267	-0-	251 1	3526 2	Y	44	45 0	10
						48 9					
02	3741 X	3307	-0-	-434	-0-	223 1	3037 2	Y	43	41 0	12
						47 9					
03	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	270 1	3593 2	Y	38	38 0	12
						42 9					
04	3810 X	3530	-0-	-280	-0-	251 1	3239 2	Y	36	38 0	10
						40 9					
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	275 1	3541 2	Y	35	34 0	11
						39 9					
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	218 1	3741 2	Y	39	39 0	11
						43 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 14497		PERF.12551 - 13744	
01	9023 X	3701	-0-	-5322	-0-	246 1	3455 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	222 1	3036 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	176 1	2343 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4350 X	1249	-0-	-3101	-0-	90 1	1159 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	404	-0-	-3657	-0-	29 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	214	-0-	-3356	-0-	12 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624 - 11692	
01	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	294 1	4129 2	Y	71	73 0	16
						78 9					
02	4321 X	3386	-0-	-935	-0-	226 1	3084 2	Y	69	66 0	19
						76 9					
03	4619 X	3022	-0-	-1597	-0-	207 1	2747 2	Y	62	62 0	19
						68 9					
04	5190 X	3057	-0-	-2133	-0-	215 1	2776 2	Y	60	62 0	17
						66 9					
05	5363 X	2604	-0-	-2759	-0-	183 1	2359 2	Y	56	55 0	18
						62 9					
06	4350 X	2084	-0-	-2266	-0-	111 1	1903 2	Y	64	64 0	18
						70 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 14662		PERF.11070 - 11080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 14831		PERF.11676 - 12792	
01	3286 X	2960	-0-	-326	-0-	188 1	2644 2	Y	116	119 0	26
						128 9					
02	2987 X	2847	-0-	-140	-0-	186 1	2537 2	Y	113	108 0	31
						124 9					
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	201 1	2665 2	Y	101	101 0	31
						111 9					
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	202 1	2600 2	Y	98	102 0	27
						108 9					
05	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	178 1	2298 2	Y	93	90 0	30
						102 9					
06	2940 X	2781	-0-	-159	-0-	147 1	2520 2	Y	104	105 0	29
						114 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4216 X	3742	-0-	-474	-0-	248 1	3481 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	269 1	3670 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	284 1	3771 2	Y	10	10 0	3
							11 9					
04		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	275 1	3549 2	Y	10	10 0	3
							11 9					
05		4216 X	3400	-0-	-816	-0-	244 1	3146 2	Y	9	9 0	3
							10 9					
06		4080 X	3710	-0-	-370	-0-	204 1	3495 2	Y	10	10 0	3
							11 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882												

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656												

01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y	30	30 0	7
							33 9					
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	6 1	81 2	Y	28	27 0	8
							31 9					
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	26	26 0	8
							29 9					
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	9 1	118 2	Y	25	26 0	7
							28 9					
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	24	23 0	8
							26 9					
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	6 1	95 2	Y	26	27 0	7
							29 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462												

01		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	98 1	1371 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
02		1334 N	1298	-0-	-36	-0-	88 1	1202 2	Y	7	6 0	2
							8 9					
03		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	103 1	1370 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	105 1	1351 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
05		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	97 1	1251 2	Y	5	5 0	2
							6 9					
06		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	79 1	1352 2	Y	6	6 0	2
							7 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470												

01		6727 X	5894	-0-	-833	-0-	392 1	5502 2	Y	-0-		-0-
02		5510 X	4600	-0-	-910	-0-	314 1	4286 2	Y	-0-		-0-
03		5797 X	4885	-0-	-912	-0-	342 1	4543 2	Y	-0-		-0-
04		5700 X	4386	-0-	-1314	-0-	316 1	4070 2	Y	-0-		-0-
05		5890 X	3951	-0-	-1939	-0-	284 1	3667 2	Y	-0-		-0-
06		5700 X	4266	-0-	-1434	-0-	235 1	4031 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	62	RRCID ->	230449	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11405 - 11462						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		979 N	979	-0-	-0-	64	1	895	2	Y	18	19	0			4
						20	9									
02		2231 N	2231	-0-	-0-	151	1	2060	2	Y	18	17	0			5
						20	9									
03		494 N	494	-0-	-0-	33	1	443	2	Y	16	16	0			5
						18	9									
04		960 X	18	-0-	-942	1	2	17	9	Y	15	16	0			4
05		2387 X	20	-0-	-2367	3	2	17	9	Y	15	14	0			5
06		2310 X	-0-	-0-	-2310					Y	17	17	0			5
		MCALLEN, A. A.				WELL #:	133	RRCID ->	231801	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10774 - 12190		
01		4650 X	2248	-0-	-2402	149	1	2099	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		4350 X	2489	-0-	-1861	170	1	2319	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		4247 X	2368	-0-	-1879	166	1	2202	2	Y	-0-	-0-				-0-
04		2640 X	1835	-0-	-805	132	1	1703	2	Y	-0-	-0-				-0-
05		2728 X	2478	-0-	-250	178	1	2300	2	Y	-0-	-0-				-0-
06		2580 X	2486	-0-	-94	137	1	2349	2	Y	-0-	-0-				-0-
		MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	65	RRCID ->	231958	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13270 - 14075		
01		7688 X	4753	-0-	-2935	305	1	4288	2	Y	145	149	0			33
						160	9									
02		6641 X	5984	-0-	-657	398	1	5430	2	Y	142	136	0			39
						156	9									
03		7161 X	6768	-0-	-393	464	1	6164	2	Y	127	127	0			39
						140	9									
04		7147 X	7147	-0-	-0-	505	1	6507	2	Y	123	128	0			34
						135	9									
05		7161 X	6046	-0-	-1115	426	1	5492	2	Y	116	113	0			37
						128	9									
06		7008 X	7008	-0-	-0-	378	1	6486	2	Y	131	132	0			36
						144	9									
		MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	66	RRCID ->	233037	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11715 - 12230		
01		3981 X	3981	-0-	-0-	263	1	3694	2	Y	22	22	0			5
						24	9									
02		3666 X	3666	-0-	-0-	249	1	3394	2	Y	21	20	0			6
						23	9									
03		3844 X	3583	-0-	-261	249	1	3314	2	Y	18	18	0			6
						20	9									
04		5220 X	3487	-0-	-1733	250	1	3218	2	Y	17	18	0			5
						19	9									
05		4712 X	3131	-0-	-1581	224	1	2889	2	Y	16	16	0			5
						18	9									
06		3840 X	3019	-0-	-821	165	1	2833	2	Y	19	19	0			5
						21	9									
		MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	67	RRCID ->	234083	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14627	PERF.12934 - 14148		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		875 N	875	-0-	-0-	46 1	641 2	Y	171	175 0	39
						188 9					
02		928 N	821	-0-	-107	44 1	594 2	Y	166	160 0	45
						183 9					
03		1005 N	1005	-0-	-0-	59 1	782 2	Y	149	148 0	46
						164 9					
04		964 N	964	-0-	-0-	58 1	748 2	Y	144	150 0	40
						158 9					
05		910 N	910	-0-	-0-	55 1	705 2	Y	136	132 0	44
						150 9					
06		960 N	900	-0-	-60	40 1	692 2	Y	153	154 0	43
						168 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744			
01		744 N	467	-0-	-277	31 1	436 2	Y	-0-	-0-	
02		580 N	257	-0-	-323	18 1	239 2	Y	-0-	-0-	
03		589 N	298	-0-	-291	21 1	277 2	Y	-0-	-0-	
04		450 N	299	-0-	-151	22 1	277 2	Y	-0-	-0-	
05		301 N	301	-0-	-0-	22 1	279 2	Y	-0-	-0-	
06		300 N	196	-0-	-104	11 1	185 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193			
01		5642 X	5015	-0-	-627	333 1	4682 2	Y	-0-	-0-	
02		5278 X	5070	-0-	-208	346 1	4724 2	Y	-0-	-0-	
03		5487 X	5293	-0-	-194	370 1	4923 2	Y	-0-	-0-	
04		5310 X	5095	-0-	-215	367 1	4728 2	Y	-0-	-0-	
05		5487 X	4608	-0-	-879	332 1	4276 2	Y	-0-	-0-	
06		5250 X	5224	-0-	-26	288 1	4936 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836			
01		1457 N	1385	-0-	-72	92 1	1293 2	Y	-0-	-0-	
02		1733 N	1733	-0-	-0-	118 1	1615 2	Y	-0-	-0-	
03		1612 N	1321	-0-	-291	92 1	1229 2	Y	-0-	-0-	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	101 1	1304 2	Y	-0-	-0-	
05		1860 N	1576	-0-	-284	113 1	1463 2	Y	-0-	-0-	
06		1724 N	1724	-0-	-0-	95 1	1629 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
01		217 N	168	-0-	-49	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	
02		145 N	115	-0-	-30	8 1	107 2	Y	-0-	-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	14 1	182 2	Y	-0-	-0-	
04		150 N	99	-0-	-51	7 1	92 2	Y	-0-	-0-	
05		156 N	156	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-	-0-	
06		180 N	121	-0-	-59	7 1	114 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	14393	PERF.12258	- 14076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	42 1	584 2	Y	-0-	-0-		
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	591 2	Y	-0-	-0-		
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	44 1	582 2	Y	-0-	-0-		
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	50 1	649 2	Y	-0-	-0-		
05		682 N	668	-0-	-14	-0-	48 1	620 2	Y	-0-	-0-		
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45 1	778 2	Y	-0-	-0-		

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH	14350	PERF.11578	- 13962
01		279 N	183	-0-	-96	-0-	12 1	171 2	Y	-0-	-0-		
02		203 N	148	-0-	-55	-0-	10 1	138 2	Y	-0-	-0-		
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	12 1	154 2	Y	-0-	-0-		
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	12 1	158 2	Y	-0-	-0-		
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-		
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-	-0-		

MCCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014										TOTAL DEPTH	12978	PERF. 3800	- 5383
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009										TOTAL DEPTH	14606	PERF.12645	- 12958
01		3317 X	1446	-0-	-1871	-0-	85 1	1193 2	Y	153	156 0	35	
							168 9						
02		3103 X	826	-0-	-2277	-0-	45 1	619 2	Y	147	142 0	40	
							162 9						
03		2418 X	699	-0-	-1719	-0-	39 1	514 2	Y	133	132 0	41	
							146 9						
04		1740 X	1095	-0-	-645	-0-	69 1	884 2	Y	129	134 0	36	
							142 9						
05		1457 X	854	-0-	-603	-0-	52 1	669 2	Y	121	118 0	39	
							133 9						
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	44 1	752 2	Y	137	138 0	38	
							151 9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10410	- 10450
01		28985 X	25976	-0-	-3009	-0-	1662 1	23354 2	Y	873	895 0	198	
							960 9						
02		24998 X	22636	-0-	-2362	-0-	1481 1	20220 2	Y	850	816 0	232	
							935 9						
03		24025 X	21948	-0-	-2077	-0-	1477 1	19634 2	Y	761	758 0	235	
							837 9						
04		25140 X	19821	-0-	-5319	-0-	1368 1	17641 2	Y	738	767 0	206	
							812 9						
05		25978 X	16767	-0-	-9211	-0-	1152 1	14853 2	Y	693	675 0	224	
							762 9						
06		25140 X	18878	-0-	-6262	-0-	993 1	17023 2	Y	784	790 0	218	
							862 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57 1	798 2	Y	-0-	-0-	-----	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69 1	939 2	Y	-0-	-0-	-----	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	1036 2	Y	-0-	-0-	-----	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	79 1	1020 2	Y	-0-	-0-	-----	
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	64 1	831 2	Y	-0-	-0-	-----	
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	56 1	968 2	Y	-0-	-0-	-----	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648												
01	1643 X	922	-0-	-721	-0-	61 1	861 2	Y	-0-	-0-	-----	
02	1537 X	586	-0-	-951	-0-	40 1	546 2	Y	-0-	-0-	-----	
03	1643 X	592	-0-	-1051	-0-	41 1	551 2	Y	-0-	-0-	-----	
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	41 1	525 2	Y	-0-	-0-	-----	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	134 1	1725 2	Y	-0-	-0-	-----	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60 1	1025 2	Y	-0-	-0-	-----	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878												
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	121 1	1706 2	Y	5	6 0	1	-----
						6 9						-----
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	127 1	1734 2	Y	7	6 0	2	-----
						8 9						-----
03	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	129 1	1711 2	Y	5	5 0	2	-----
						6 9						-----
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	132 1	1696 2	Y	4	5 0	1	-----
						4 9						-----
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	128 1	1654 2	Y	6	5 0	2	-----
						7 9						-----
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	101 1	1724 2	Y	5	5 0	2	-----
						6 9						-----

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028												
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-	-----	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-	-0-	-----	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-	-----	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-	-----	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-	-0-	-----	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-	-----	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034												
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	116 1	1624 2	Y	66	68 0	15	-----
						73 9						-----
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	106 1	1441 2	Y	65	62 0	18	-----
						72 9						-----
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	Y	57	57 0	18	-----
						63 9						-----
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103 1	1330 2	Y	56	58 0	16	-----
						62 9						-----
05	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	73 1	939 2	Y	52	51 0	17	-----
						57 9						-----
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78 1	1332 2	Y	60	60 0	17	-----
						66 9						-----

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742 158 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 82			RRCID -> 259281			COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11482 - 12200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	108	1	1522	2	Y	66	67	0	15		
							73	9									
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	111	1	1510	2	Y	63	61	0	17		
							69	9									
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	Y	56	56	0	17		
							62	9									
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	125	1	1608	2	Y	55	57	0	15		
							61	9									
05		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	110	1	1423	2	Y	52	50	0	17		
							57	9									
06		1800 N	1651	-0-	-149	-0-	87	1	1500	2	Y	58	59	0	16		
							64	9									
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 80			RRCID -> 259306			COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 14349			PERF.11508 - 14400		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 81			RRCID -> 259309			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 14070			PERF.11475 - 14020		
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	42	43	0	9		
							46	9									
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	41	39	0	11		
							45	9									
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	20	1	260	2	Y	36	36	0	11		
							40	9									
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	35	36	0	10		
							39	9									
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	22	1	288	2	Y	33	32	0	11		
							36	9									
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	36	37	0	10		
							40	9									
MCALLEN, A. A.			WELL #: 140			RRCID -> 261789			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12425			PERF.10822 - 12050		
01		3689 X	3194	-0-	-495	-0-	212	1	2982	2	Y	-0-			-0-		
02		3451 X	2725	-0-	-726	-0-	186	1	2539	2	Y	-0-			-0-		
03		3565 X	3193	-0-	-372	-0-	223	1	2970	2	Y	-0-			-0-		
04		3450 X	3024	-0-	-426	-0-	218	1	2806	2	Y	-0-			-0-		
05		3472 X	2825	-0-	-647	-0-	203	1	2622	2	Y	-0-			-0-		
06		3090 X	3082	-0-	-8	-0-	170	1	2912	2	Y	-0-			-0-		
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 85			RRCID -> 262543			COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 14691			PERF.13604 - 14500		
01		3596 X	3231	-0-	-365	-0-	213	1	2998	2	Y	18	19	0	4		
							20	9									
02		3248 X	2935	-0-	-313	-0-	199	1	2716	2	Y	18	17	0	5		
							20	9									
03		3348 X	3186	-0-	-162	-0-	222	1	2946	2	Y	16	16	0	5		
							18	9									
04		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	216	1	2790	2	Y	15	16	0	4		
							17	9									
05		3348 X	2556	-0-	-792	-0-	183	1	2356	2	Y	15	14	0	5		
							17	9									
06		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	172	1	2949	2	Y	16	16	0	5		
							18	9									

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890																
01		6250 X	6250	-0-	-0-	407	1	5715	2	Y	116	119	0			26
						128	9									
02		5916 X	5916	-0-	-0-	395	1	5396	2	Y	114	109	0			31
						125	9									
03		6448 X	6160	-0-	-288	423	1	5626	2	Y	101	101	0			31
						111	9									
04		6240 X	5893	-0-	-347	416	1	5369	2	Y	98	102	0			27
						108	9									
05		6448 X	5425	-0-	-1023	383	1	4940	2	Y	93	90	0			30
						102	9									
06		6120 X	5816	-0-	-304	314	1	5388	2	Y	104	105	0			29
						114	9									

MCCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360																
01		1748 N	1748	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	13	13	0			3
						14	9									
02		1769 N	1510	-0-	-259	102	1	1395	2	Y	12	12	0			3
						13	9									
03		1874 N	1874	-0-	-0-	130	1	1732	2	Y	11	11	0			3
						12	9									
04		1962 X	1962	-0-	-0-	140	1	1810	2	Y	11	11	0			3
						12	9									
05		2187 X	2187	-0-	-0-	157	1	2019	2	Y	10	10	0			3
						11	9									
06		3034 X	3034	-0-	-0-	167	1	2855	2	Y	11	11	0			3
						12	9									

MCCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886																
01		5704 X	4881	-0-	-823	322	1	4523	2	Y	33	34	0			7
						36	9									
02		5162 X	4845	-0-	-317	328	1	4481	2	Y	33	31	0			9
						36	9									
03		5146 X	5061	-0-	-85	352	1	4678	2	Y	28	28	0			9
						31	9									
04		4980 X	4827	-0-	-153	345	1	4451	2	Y	28	29	0			8
						31	9									
05		5177 X	4190	-0-	-987	300	1	3862	2	Y	25	25	0			8
						28	9									
06		5010 X	4727	-0-	-283	259	1	4435	2	Y	30	30	0			8
						33	9									

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890																
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-					-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				Y	-0-					-0-
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162																
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-				-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	Y	-0-				-0-
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	71	1	945	2	Y	-0-				-0-
04		960 N	957	-0-	-3	-0-	69	1	888	2	Y	-0-				-0-
05		1054 N	851	-0-	-203	-0-	61	1	790	2	Y	-0-				-0-
06		990 N	928	-0-	-62	-0-	51	1	877	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 266994		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	47 1	665 2	Y	18	19	0		4
							20 9							
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	580 2	Y	19	18	0		5
							21 9							
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	560 2	Y	16	16	0		5
							18 9							
04		720 N	576	-0-	-144	-0-	40 1	519 2	Y	15	16	0		4
							17 9							
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	52 1	674 2	Y	15	14	0		5
							17 9							
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	Y	17	17	0		5
							19 9							

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 87		RRCID -> 267664		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086						
01		4092 X	3860	-0-	-232	-0-	253 1	3557 2	Y	45	47	0		10
							50 9							
02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	267 1	3641 2	Y	45	43	0		12
							50 9							
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	297 1	3952 2	Y	40	40	0		12
							44 9							
04		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	305 1	3932 2	Y	40	41	0		11
							44 9							
05		4247 X	3859	-0-	-388	-0-	275 1	3543 2	Y	37	36	0		12
							41 9							
06		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	247 1	4235 2	Y	42	42	0		12
							46 9							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546						
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	40 1	560 2	Y	-0-				-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	408 2	Y	-0-				-0-
03		465 N	458	-0-	-7	-0-	32 1	426 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	433	-0-	-137	-0-	31 1	402 2	Y	-0-				-0-
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	28 1	362 2	Y	-0-				-0-
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	23 1	396 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872						
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	7	7	0		2
							8 9							
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	10 1	135 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	44 2	Y	5	5	0		2
							6 9							
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	98 2	Y	6	6	0		2
							7 9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013				TOTAL DEPTH 14400			PERF.13300 - 14125			
01	5071 X	3306	-0-	-1765	-0-	220	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	205	1	2803	2	Y	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3660 X	3011	-0-	-649	-0-	217	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2393	-0-	-1203	-0-	172	1	2221	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	2639	-0-	-571	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 15270			PERF.11753 - 14732			
01	3100 N	2645	-0-	-455	1375	176	1	2469	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2603	-0-	-297	1078	178	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2464	-0-	-636	442	172	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	2863 X	2421	-0-	-442	-0-	174	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	167	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	141	1	2422	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 12850			PERF. 9730 - 9826			
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	88	1	1235	2	Y	32	33	0			7
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	Y	31	30	0			8
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1661	2	Y	29	28	0			9
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	Y	26	28	0			7
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	139	1	1795	2	Y	26	25	0			8
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	29	29	0			8

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 270343		COMPL. DATE 12/19/2019				TOTAL DEPTH 14588			PERF.11792 - 14416			
01	6231 X	3280	-0-	-2951	-0-	213	1	2989	2	Y	71	73	0			16
02	4611 X	3047	-0-	-1564	-0-	203	1	2768	2	Y	69	66	0			19
03	3906 X	3495	-0-	-411	-0-	240	1	3187	2	Y	62	62	0			19
04	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	595	1	7670	2	Y	60	62	0			17
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	419	1	5404	2	Y	56	55	0			18
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	313	1	5364	2	Y	64	64	0			18

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 154		RRCID -> 270461		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 12247			PERF.10275 - 11956			
01	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	185	1	2604	2	Y	22	22	0			5
02	3277 X	2583	-0-	-694	-0-	175	1	2385	2	Y	21	20	0			6
03	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	201	1	2670	2	Y	18	18	0			6
04	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	173	1	2233	2	Y	17	18	0			5
05	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	180	1	2324	2	Y	16	16	0			5
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	159	1	2732	2	Y	19	19	0			5

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4278 X	4037	-0-	-241	-0-		266	1	3739	2	7
								32	9			
02		4002 X	3763	-0-	-239	-0-		255	1	3477	2	8
								31	9			
03		4309 X	3862	-0-	-447	-0-		268	1	3566	2	8
								28	9			
04		4170 X	3890	-0-	-280	-0-		278	1	3586	2	7
								26	9			
05		4309 X	3546	-0-	-763	-0-		254	1	3268	2	7
								24	9			
06		3900 X	3705	-0-	-195	-0-		203	1	3473	2	7
								29	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645												
01		2883 X	2725	-0-	-158	-0-		181	1	2544	2	-0-
02		2697 X	2472	-0-	-225	-0-		169	1	2303	2	-0-
03		2976 X	2439	-0-	-537	-0-		171	1	2268	2	-0-
04		2880 X	2183	-0-	-697	-0-		157	1	2026	2	-0-
05		2976 X	1862	-0-	-1114	-0-		134	1	1728	2	-0-
06		2640 X	1887	-0-	-753	-0-		104	1	1783	2	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410												
01		9486 X	6918	-0-	-2568	-0-		460	1	6458	2	-0-
02		8874 X	5287	-0-	-3587	-0-		361	1	4926	2	-0-
03		8680 X	5748	-0-	-2932	-0-		402	1	5346	2	-0-
04		7980 X	5972	-0-	-2008	-0-		430	1	5542	2	-0-
05		7874 X	5970	-0-	-1904	-0-		430	1	5540	2	-0-
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-		383	1	6573	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724												
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		86	1	1207	2	-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		89	1	1209	2	-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		93	1	1241	2	-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		96	1	1236	2	-0-
05		1395 N	1205	-0-	-190	-0-		87	1	1118	2	-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		72	1	1232	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230												
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	483	-0-	483	483		27	1	456	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696												
01		2666 X	2454	-0-	-212	-0-		163	1	2291	2	-0-
02		2494 X	2155	-0-	-339	-0-		147	1	2008	2	-0-
03		2666 X	2356	-0-	-310	-0-		165	1	2191	2	-0-
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		235	1	3029	2	-0-
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		305	1	3926	2	-0-
06		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-		243	1	4174	2	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645		PERF.13320 - 14132					
01	1984 X	152	-0-	-1832	-0-		64	1	82	2	Y	58	59	0	13
02	2726 X	84	-0-	-2642	-0-		21	2	21	2	Y	55	53	0	15
03	2914 X	2059	-0-	-855	-0-		140	1	1864	2	Y	50	50	0	15
04	2820 X	104	-0-	-2716	-0-		4	1	47	2	Y	48	50	0	13
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		236	1	3036	2	Y	46	44	0	15
06	1980 X	1896	-0-	-84	-0-		101	1	1739	2	Y	51	52	0	14

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278 - 13833					
01	10013 X	7117	-0-	-2896	-0-		471	1	6622	2	Y	22	23	0	5
02	8352 X	6297	-0-	-2055	-0-		428	1	5845	2	Y	22	21	0	6
03	8649 X	6598	-0-	-2051	-0-		460	1	6116	2	Y	20	20	0	6
04	8010 X	6034	-0-	-1976	-0-		433	1	5580	2	Y	19	20	0	5
05	8122 X	5389	-0-	-2733	-0-		386	1	4982	2	Y	19	18	0	6
06	6900 X	5644	-0-	-1256	-0-		310	1	5311	2	Y	21	21	0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803 - 12100					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869					
01	7719 X	6693	-0-	-1026	-0-		441	1	6200	2	Y	47	48	0	11
02	7105 X	6387	-0-	-718	-0-		433	1	5906	2	Y	44	43	0	12
03	7378 X	6617	-0-	-761	-0-		460	1	6113	2	Y	40	40	0	12
04	7020 X	6297	-0-	-723	-0-		450	1	5803	2	Y	40	41	0	11
05	7254 X	6077	-0-	-1177	-0-		435	1	5601	2	Y	37	36	0	12
06	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		387	1	6635	2	Y	42	42	0	12

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8866 X	8061	-0-	-805	-0-	535	1	7514	2	Y	11	11	0			3
02	7772 X	7406	-0-	-366	-0-	505	1	6890	2	Y	10	10	0			3
03	8246 X	7475	-0-	-771	-0-	522	1	6942	2	Y	10	10	0			3
04	7950 X	7644	-0-	-306	-0-	549	1	7084	2	Y	10	10	0			3
05	8184 X	6891	-0-	-1293	-0-	495	1	6386	2	Y	9	9	0			3
06	7800 X	7269	-0-	-531	-0-	400	1	6858	2	Y	10	10	0			3

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD BEAURLINE WELL #: 614521 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 58742 188 386310 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2	Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-			67	2	Y	-0-			53	4	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-			47	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #:		1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9869				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9974 - 10032				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.10176 - 10194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 9323 - 9330				
01	465 X	440	-0-	-25	-0-	30	1	410	2	Y	-0-				-0-
02	435 X	288	-0-	-147	-0-	27	1	261	2	Y	-0-				-0-
03	465 X	318	-0-	-147	-0-	31	1	287	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	33	1	292	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF. 9153 - 9163				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9828 - 9878				
01	7843 X	7309	-0-	-534	-0-	492	1	6817	2	Y	-0-				-0-
02	7337 X	6502	-0-	-835	-0-	615	1	5887	2	Y	-0-				-0-
03	7843 X	6982	-0-	-861	-0-	682	1	6300	2	Y	-0-				-0-
04	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	1302	1	11568	2	Y	-0-				-0-
05	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	1393	1	12110	2	Y	-0-				-0-
06	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1621	1	14626	2	Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9560 - 10468				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742	188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557	-	9720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	9492	-	9978		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363	-	9770		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		//CONT.//		58742	342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3560	-	4470		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A				
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	5	-0-	5	5	5	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	1	-0-	1	6	6	1	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	2	-0-	2	8	8	2	2			Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673					

01	2745 N	467	-0-	-2278	-0-	72	1	395	2	Y	-0-				-0-
02	522 X	301	-0-	-221	-0-	49	1	252	2	Y	-0-				-0-
03	558 X	162	-0-	-396	-0-	25	1	123	2	Y	13	6	1		7

04	420 X	351	-0-	-69	-0-	52	1	281	2	Y	16	12	1		11

05	434 X	319	-0-	-115	-0-	18	9	40	1	Y	13	14	1		10

06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	14	9	55	1	Y	13	7	1		17

MCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758									
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	55	51	1			77
							61	9									
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	123	1	635	2	Y	47	68	1			56
							52	9									
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	Y	67	55	1			68
							74	9									
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	Y	79	73	1			74
							87	9									
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	68	75	1			67
							75	9									
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	63	36	1			86
							69	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
MCALLEN, A. A.			WELL #:	8	RRCID ->	143538	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	13999	PERF.	13626 - 13843			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:	22	RRCID ->	143655	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12118 - 12342			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:	11	RRCID ->	148776	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11942 - 11960			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 1		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9 1		2
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	61 1	304 2			Y	6	5 1		3
							7 9								
04		14B2 EXT	142	-0-	142	142	21 1	114 2			Y	6	7 1		2
							7 9								
05		14B2 EXT	9	-0-	9	151	3 2	6 9			Y	5	6 1		1
06		14B2 EXT	9	-0-	9	160	3 2	6 9			Y	5	3 1		7

GUERRA, A. E.			WELL #:	44	RRCID ->	156803	COMPL. DATE	12/24/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12146 - 12992			
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	38 1	739 2			Y	4	3 1		3
							4 9								
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	620 2			Y	4	3 1		4
							4 9								
03		682 N	571	-0-	-111	-0-	26 1	523 2			Y	20	6 1		18
							22 9								
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	30	22 1		26
05		713 N	430	-0-	-283	-0-	24 1	382 2			Y	22	22 1		26
							24 9								
06		540 N	78	-0-	-462	-0-	3 1	54 2			Y	19	15 1		32
							21 9								

MCALLEN, A. A.			WELL #:	31	RRCID ->	174053	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11622 - 11734			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683				
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	164	1	903	2	Y	18	17	1	24
						20	9							
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	885	2	Y	15	23	1	16
						17	9							
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	172	1	866	2	Y	40	27	1	29
						44	9							
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	995	2	Y	48	41	1	36
						53	9							
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	136	1	906	2	Y	41	43	1	34
						45	9							
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	Y	38	21	1	51
						42	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11660 - 11947				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 176395		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12192 - 12972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 92		RRCID -> 183466		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12118 - 12246				
01	4557 X	2986	-0-	-1571	-0-	142	1	2797	2	Y	43	65	1	96
						47	9							
02	4263 X	2952	-0-	-1311	-0-	143	1	2764	2	Y	41	54	1	83
						45	9							
03	4278 X	2957	-0-	-1321	-0-	139	1	2765	2	Y	48	29	1	102
						53	9							
04	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	158	1	2878	2	Y	70	75	1	97
						77	9							
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	198	1	3140	2	Y	52	62	1	87
						57	9							
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	214	1	3594	2	Y	46	44	1	83
						51	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	4871	-0-	1771	3325	717 1	3954 2	Y	182	118 1		161
							200 9						
02		2900 N	3731	-0-	831	4156	576 1	2983 2	Y	156	186 1		131
							172 9						
03		6159 X	2003	-0-	-4156	-0-	324 1	1631 2	Y	44	82 1		93
							48 9						
04		4350 X	4213	-0-	-137	-0-	647 1	3513 2	Y	48	72 1		69
							53 9						
05		4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	432 1	2881 2	Y	41	59 1		51
							45 9						
06		4350 X	3314	-0-	-1036	-0-	281 1	2992 2	Y	37	28 1		56
							41 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103													
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	99 1	545 2	Y	55	52 1		69
							61 9						
02		609 N	598	-0-	-11	-0-	88 1	458 2	Y	47	68 1		48
							52 9						
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	153 1	768 2	Y	28	36 1		40
							31 9						
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	113 1	613 2	Y	32	37 1		35
							35 9						
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	84 1	558 2	Y	27	34 1		28
							30 9						
06		930 N	661	-0-	-269	-0-	54 1	579 2	Y	25	16 1		36
							28 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947													
01		1705 X	1470	-0-	-235	-0-	217 1	1195 2	Y	53	23 1		30
							58 9						
02		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	204 1	1058 2	Y	47	46 1		31
							52 9						
03		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1328 2	Y	41	35 1		37
							45 9						
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	232 1	1258 2	Y	47	45 1		39
							52 9						
05		1209 N	813	-0-	-396	-0-	100 1	669 2	Y	40	45 1		34
							44 9						
06		1170 N	551	-0-	-619	-0-	44 1	465 2	Y	38	22 1		52
							42 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863																	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		108 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350																	
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	712	1	3929	2	Y	55	51	1			58
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	61	9	673	1	Y	47	68	1			37
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	52	9	774	1	Y	27	36	1			28
04		4380 X	4359	-0-	-21	-0-	30	9	673	1	Y	32	37	1			23
05		4526 X	3786	-0-	-740	-0-	35	9	490	1	Y	27	34	1			16
06		4380 X	4253	-0-	-127	-0-	30	9	362	1	Y	25	16	1			36
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958																	
01		1829 N	1125	-0-	-704	-0-	173	1	952	2	Y	-0-					-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	Y	-0-					-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	194	1	976	2	Y	-0-					-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	173	1	940	2	Y	-0-					-0-
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	227	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 258179		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11661		- 11708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12474		- 12819		
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	157	1	868	2	Y	54	51	1	72
						59	9							
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	135	1	699	2	Y	47	68	1	51
						52	9							
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	135	1	678	2	Y	41	42	1	50
						45	9							
04	930 N	697	-0-	-233	-0-	100	1	544	2	Y	48	49	1	49
						53	9							
05	961 N	625	-0-	-336	-0-	76	1	504	2	Y	41	48	1	42
						45	9							
06	840 N	697	-0-	-143	-0-	56	1	600	2	Y	37	23	1	52
						41	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366		- 12574		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12460		- 12548		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327		PERF.11716		- 12010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23 1	447 2		N	302	210 1		288
						332 9							
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2		N	284	235 1		337
						312 9							
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	23 1	458 2		N	98	102 1		333
						108 9							
04	780 N	644	-0-	-136	-0-	25 1	464 2		N	141	215 1		259
						155 9							
05	806 N	683	-0-	-123	-0-	34 1	535 2		N	104	159 1		204
						114 9							
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	26 1	438 2		N	91	111 1		186
						100 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210													
01	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
02	522 X	26	-0-	-496	-0-	1 1	25 2		Y	-0-			-0-
03	403 X	14	-0-	-389	-0-	1 1	13 2		Y	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994													
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2		Y	-0-			-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	4 1	37 2		Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2		Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	130	1	1797	2	Y	13	13	0		3
							14	9								
02		2088 N	1898	-0-	-190	-0-	178	1	1707	2	Y	12	12	0		3
							13	9								
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	212	1	1961	2	Y	11	11	0		3
							12	9								
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	197	1	1748	2	Y	11	11	0		3
							12	9								
05		2015 N	1817	-0-	-198	-0-	186	1	1620	2	Y	10	10	0		3
							11	9								
06		2100 N	1443	-0-	-657	-0-	143	1	1288	2	Y	11	11	0		3
							12	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122																
01		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1065	2	Y	212	218	0		48
							233	9								
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	Y	208	199	0		57
							229	9								
03		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	100	1	920	2	Y	185	185	0		57
							204	9								
04		1320 N	1154	-0-	-166	-0-	97	1	859	2	Y	180	187	0		50
							198	9								
05		1364 N	1104	-0-	-260	-0-	95	1	823	2	Y	169	164	0		55
							186	9								
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	151	1	1364	2	Y	190	192	0		53
							209	9								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705																
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-				-0-
02		435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-				-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	2	Y	-0-				-0-
04		540 N	207	-0-	-333	-0-	21	1	186	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	169	-0-	-234	-0-	17	1	152	2	Y	-0-				-0-
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	35	1	316	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840								
01	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	131 1	1822 2	Y	88	90	0					20
02	2320 X	1802	-0-	-518	-0-	97 1	1546 2	Y	85	82	0					23
03	2449 X	1812	-0-	-637	-0-	162 1	1558 2	Y	77	76	0					24
04	2280 X	2025	-0-	-255	-0-	94 1	1747 2	Y	74	77	0					21
05	2201 X	1981	-0-	-220	-0-	85 1	1708 2	Y	70	68	0					23
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	197 1	1706 2	Y	79	80	0					22

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186								
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	81 1	1081 2	Y	-0-							-0-
02	1073 N	917	-0-	-156	-0-	78 1	830 2	Y	-0-							-0-
03	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	87 1	931 2	Y	-0-							-0-
04	1110 N	931	-0-	-179	-0-	101 1	837 2	Y	-0-							-0-
05	992 N	575	-0-	-417	-0-	94 1	516 2	Y	-0-							-0-
06	990 N	81	-0-	-909	-0-	59 1	73 2	Y	-0-							-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	Y	-0-		-0-
02	2813 X	1920	-0-	-893	-0-	182	1	1738	2	Y	-0-		-0-
03	3007 X	1353	-0-	-1654	-0-	132	1	1221	2	Y	-0-		-0-
04	2910 X	2324	-0-	-586	-0-	235	1	2089	2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	1708	-0-	-1237	-0-	176	1	1532	2	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	267	1	2413	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467													
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	298	-0-	298	298	30	1	268	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	244	-0-	244	542	25	1	219	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	776	-0-	776	1318	77	1	699	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184													
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	27	1	375	2	Y	26	26	0
						29	9						
02	522 N	208	-0-	-314	-0-	17	1	163	2	Y	25	24	0
						28	9						
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	22	22	0
						24	9						
04	540 X	276	-0-	-264	-0-	26	1	227	2	Y	21	22	0
						23	9						
05	434 X	390	-0-	-44	-0-	38	1	329	2	Y	21	20	0
						23	9						
06	450 X	232	-0-	-218	-0-	21	1	187	2	Y	22	23	0
						24	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720																	
01	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	187	1	2589	2	Y	211	216	0			48
							232	9									
02	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	298	1	2848	2	Y	205	197	0			56
							226	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	451	1	4165	2	Y	184	183	0			57
							202	9									
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	441	1	3916	2	Y	178	185	0			50
							196	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	458	1	3984	2	Y	167	163	0			54
							184	9									
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	409	1	3688	2	Y	189	190	0			53
							208	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320																	
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	255	1	3538	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	322	1	3081	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	339	1	3131	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	312	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	299	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3088	-0-	-572	-0-	308	1	2780	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983																	
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	271	-0-	-48	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	219	-0-	-215	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	125	1	1736	2	Y	93	95 0	21
							102	9						
02		2030 N	1866	-0-	-164	-0-	167	1	1599	2	Y	91	87 0	25
							100	9						
03		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	176	1	1627	2	Y	81	81 0	25
							89	9						
04		1890 N	1871	-0-	-19	-0-	180	1	1604	2	Y	79	82 0	22
							87	9						
05		1984 N	1000	-0-	-984	-0-	95	1	824	2	Y	74	72 0	24
							81	9						
06		1830 N	445	-0-	-1385	-0-	35	1	319	2	Y	83	84 0	23
							91	9						

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168		
01		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	92	1	1276	2	Y	26	27 0	6
							29	9						
02		1363 N	1258	-0-	-105	-0-	116	1	1113	2	Y	26	25 0	7
							29	9						
03		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	128	1	1184	2	Y	23	23 0	7
							25	9						
04		1350 N	1249	-0-	-101	-0-	124	1	1101	2	Y	22	23 0	6
							24	9						
05		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	115	1	999	2	Y	22	21 0	7
							24	9						
06		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	125	1	1125	2	Y	24	24 0	7
							26	9						

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276		
01		372 X	216	-0-	-156	-0-	15	1	201	2	Y	-0-		-0-
02		580 X	3	-0-	-577	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696		
01		2418 N	2300	-0-	-118	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-		-0-
02		2146 N	2059	-0-	-87	-0-	195	1	1864	2	Y	-0-		-0-
03		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	214	1	1976	2	Y	-0-		-0-
04		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	193	1	1717	2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	1749	-0-	-452	-0-	180	1	1569	2	Y	-0-		-0-
06		2130 N	1793	-0-	-337	-0-	179	1	1614	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	439	-0-	-708	-0-	28 1 25 9	Y	23	24 0	5
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-		Y	-0-	5 0	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1 23 9	Y	21	21 0	5
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1 21 9	Y	19	19 0	5
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1 19 9	Y	17	17 0	5
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1 20 9	Y	18	18 0	5
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	14 1 18 9	Y	16	16 0	5
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	9 1 20 9	Y	18	18 0	5
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962		
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1 50 9	Y	45	46 0	10
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1 48 9	Y	44	42 0	12
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	23 1 43 9	Y	39	39 0	12
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1 42 9	Y	38	39 0	11
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	22 1 40 9	Y	36	35 0	12
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37 1 44 9	Y	40	41 0	11
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	23 1	313 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	30 1	288 2	Y	-0-	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	31 1	274 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	27 1	239 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	29 1	258 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975		
01	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	193 1	2676 2	Y	-0-	-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	255 1	2442 2	Y	-0-	-0-
03	2883 X	2818	-0-	-65	-0-	275 1	2543 2	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	248 1	2200 2	Y	-0-	-0-
05	2883 X	2014	-0-	-869	-0-	208 1	1806 2	Y	-0-	-0-
06	2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	155 1	1402 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
MCALLEN, A. A.				WELL #:	112	RRCID ->	188054	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11312 - 12100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	43	RRCID ->	188727	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	10734 - 11150
01	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	107 1	1477 2	Y	-0-				-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115 1	1104 2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	126 1	1169 2	Y	-0-				-0-
04	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	129 1	1147 2	Y	-0-				-0-
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	120 1	1044 2	Y	-0-				-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	138 1	1247 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #:	113	RRCID ->	189371	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11454 - 11970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	21	RRCID ->	190281	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12226 - 12273
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:	11ST	RRCID ->	191623	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12238 - 12304
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:	20	RRCID ->	191630	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	11746 - 12403
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	10 2	Y	16	16 0			4
						18 9							
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	5 1	49 2	Y	15	15 0			4
						17 9							
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	33 2	Y	14	14 0			4
						15 9							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	14	14 0			4
						15 9							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	12	12 0			4
						13 9							
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	37 2	Y	14	14 0			4
						15 9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028				
01	6510 X	5835	-0-	-675	-0-	387 1	5367 2	Y	74	75 0		17
02	6090 X	5420	-0-	-670	-0-	81 9	4837 2	Y	70	68 0		19
03	6510 X	5712	-0-	-798	-0-	506 1	5089 2	Y	65	64 0		20
04	5670 X	5304	-0-	-366	-0-	77 9	4707 2	Y	61	64 0		17
05	5859 X	5021	-0-	-838	-0-	72 9	4445 2	Y	59	57 0		19
06	5640 X	5146	-0-	-494	-0-	67 9	4568 2	Y	65	66 0		18
						511 1						
						65 9						
						506 1						
						72 9						

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075				
01	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	156 1	2158 2	Y	-0-			-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	319 1	3049 2	Y	-0-			-0-
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	203 1	1878 2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	220 1	1956 2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-	183 1	1594 2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2405	-0-	-1075	-0-	240 1	2165 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806				
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978				
01	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	243 1	3365 2	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3752	-0-	-163	-0-	355 1	3397 2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	397 1	3668 2	Y	-0-			-0-
04	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	348 1	3090 2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	2435	-0-	-1564	-0-	251 1	2184 2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	1284	-0-	-2646	-0-	128 1	1156 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH 12900	PERF.10670	- 11450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	270	1	3742	2	Y	54	56	0			12
						59	9									
02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	436	1	4170	2	Y	53	51	0			14
						58	9									
03	4495 X	3864	-0-	-631	-0-	372	1	3439	2	Y	48	47	0			15
						53	9									
04	4350 X	3698	-0-	-652	-0-	369	1	3278	2	Y	46	48	0			13
						51	9									
05	4991 X	3404	-0-	-1587	-0-	346	1	3011	2	Y	43	42	0			14
						47	9									
06	4830 X	3315	-0-	-1515	-0-	325	1	2936	2	Y	49	49	0			14
						54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH 12235	PERF.11906	- 11938				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH 12561	PERF.11404	- 12228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11698	- 12282				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 12292	PERF.11909	- 11919				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 11281	PERF.10596	- 10661				
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	207	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	3132 X	2612	-0-	-520	-0-	247	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	299	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2263	-0-	-857	-0-	229	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	1871	-0-	-1198	-0-	193	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2077	-0-	-893	-0-	207	1	1870	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5264	-0-	-781	-0-	345	1	4778	2	Y	128	131	0	29
02	5655 X	4999	-0-	-656	-0-	141	9	4403	2	Y	124	119	0	34
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	460	1	5003	2	Y	111	111	0	34
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	136	9	4618	2	Y	108	112	0	30
05	5332 X	4812	-0-	-520	-0-	541	1	4216	2	Y	101	98	0	33
06	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	122	9	4528	2	Y	114	115	0	32
						520	1							
						119	9							
						485	1							
						111	9							
						502	1							
						125	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392 - 12136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 48		RRCID -> 257979		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11762 - 11770				
01	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	486	1	6738	2	Y	167	171	0	38
02	7453 X	6703	-0-	-750	-0-	184	9	5907	2	Y	162	156	0	44
03	7967 X	7218	-0-	-749	-0-	618	1	6368	2	Y	146	145	0	45
04	7560 X	6525	-0-	-1035	-0-	178	9	5726	2	Y	141	147	0	39
05	7409 X	6204	-0-	-1205	-0-	689	1	5433	2	Y	133	129	0	43
06	7170 X	6216	-0-	-954	-0-	161	9	5447	2	Y	150	151	0	42
						644	1							
						155	9							
						625	1							
						146	9							
						604	1							
						165	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 139		RRCID -> 259292		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11890 - 13092				
01	7657 X	7150	-0-	-507	-0-	461	1	6392	2	Y	270	277	0	61
02	7163 X	6510	-0-	-653	-0-	297	9	5632	2	Y	263	252	0	72
03	7657 X	6760	-0-	-897	-0-	589	1	5868	2	Y	234	234	0	72
04	7020 X	6062	-0-	-958	-0-	289	9	5222	2	Y	229	237	0	64
05	7161 X	5721	-0-	-1440	-0-	635	1	4921	2	Y	213	208	0	69
06	6930 X	5917	-0-	-1013	-0-	257	9	5087	2	Y	242	244	0	67
						588	1							
						252	9							
						566	1							
						234	9							
						564	1							
						266	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	341 N	132	-0-	-209	-0-	8	1	111	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
02	319 N	158	-0-	-161	-0-	14	1	132	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	13	1	118	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	94	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	9	1	78	2	Y	9	9	0	3
						10	9							
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	9	1	78	2	Y	10	10	0	3
						11	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947														
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28	29	0	6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	27	26	0	7
						30	9							
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	25	24	0	8
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	Y	24	25	0	7
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694														
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	22	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	196	-0-	-145	-0-	20	1	176	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024														
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	93	1	1294	2	Y	19	20	0	4
						21	9							
02	1479 N	1340	-0-	-139	-0-	125	1	1194	2	Y	19	18	0	5
						21	9							
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	136	1	1254	2	Y	17	17	0	5
						19	9							
04	1350 N	1184	-0-	-166	-0-	118	1	1048	2	Y	16	17	0	4
						18	9							
05	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	103	1	894	2	Y	16	15	0	5
						18	9							
06	1350 N	1037	-0-	-313	-0-	102	1	916	2	Y	17	17	0	5
						19	9							

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

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11888		- 12720	
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	20	1	273	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	26	1	252	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	-0-				-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-				-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-				-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10724		- 11432			
01	4557 X	2665	-0-	-1892	-0-	179	1	2486	2	Y	-0-				-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	361	1	3454	2	Y	-0-				-0-
03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	209	1	1933	2	Y	-0-				-0-
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	295	1	2624	2	Y	-0-				-0-
05	4092 X	2335	-0-	-1757	-0-	241	1	2094	2	Y	-0-				-0-
06	3960 X	2460	-0-	-1500	-0-	245	1	2215	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 6648		- 7270	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11690		- 11710	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 22		RRCID -> 165269		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11780		- 11918			
01	1705 N	877	-0-	-828	-0-	29	1	398	2	Y	409	419	0		93
						450	9								
02	1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	398	382	0		109
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	109	0		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 167064		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11772		- 11874			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11724 - 11744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	12600	PERF.11764 - 11868			
01		465 N	143	-0-	-322	-0-	9 1	128 2		Y	5	5 0			1
							6 9								
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	4	4 0			1
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	12100	PERF.11868 - 11966			
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2		Y	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-				-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	13100	PERF.11774 - 11876			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975										TOTAL DEPTH	16000	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH	15200	PERF.13554 - 13852			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		//CONT.//		58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
BEAURLINE		WELL #:		2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.13532 - 13640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCALLEN, A. A.		WELL #:		21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13017 - 0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	27 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.12718 - 12773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12540 - 12608
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF. N/A
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293 - 13360
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12950 - 13260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	15	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	29	-0-	29	67	4	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	24	-0-	24	91	2	1	22	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066 - 13102		
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	31	1	170	2	Y	9	9	1	10
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	8	12	1	6
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	Y	7	7	1	6
04	T. A.	187	-0-	187	187	28	1	150	2	Y	8	8	1	6
05	T. A.	194	-0-	194	381	24	1	162	2	Y	7	8	1	5
06	T. A.	174	-0-	174	555	14	1	152	2	Y	7	4	1	9

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 - 13406		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 - 12910		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 - 2952		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902	- 12932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584	- 12670	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13100	- 13139
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	115 1	8395 3	Y	72	87 1		53
02	12731 X	5235	-0-	-7496	-0-	79 9	5110 3	Y	48	51 1		50
03	15562 X	3874	-0-	-11688	-0-	53 9	3771 3	Y	40			90
04	15060 X	3751	-0-	-11309	-0-	59 1	3658 3	Y	30	53 1		67
05	15562 X	3205	-0-	-12357	-0-	44 9	3107 3	Y	44	54 1		57
06	8310 X	2418	-0-	-5892	-0-	60 1	2354 3	Y	25			82
						33 9						
						50 1						
						48 9						
						36 1						
						28 9						

E. E. GUERRA		WELL #:		21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13098	- 13180
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292	- 12448
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190	- 12670
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6501	-0-	-908	-0-	311	1	6095	2	Y	86	88	119
02	6699 X	6165	-0-	-534	-0-	298	1	5778	2	Y	81	83	117
03	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	295	1	5869	2	Y	21	33	105
04	6750 X	5838	-0-	-912	-0-	301	1	5504	2	Y	30	62	73
05	6913 X	5145	-0-	-1768	-0-	304	1	4817	2	Y	22	43	52
06	6390 X	5913	-0-	-477	-0-	331	1	5560	2	Y	20	30	45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

01	496 N	176	-0-	-320	-0-	11	1	154	2	Y	10	11	2
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	11	9			Y	11	10	3
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9502 - 9602		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212		PERF. N/A
01	217 N	169	-0-	-48	-0-		4 1	165 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	119	-0-	-84	-0-		3 1	116 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-		4 1	165 2	Y	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-		5 1	149 2	Y	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		4 1	130 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-		4 1	124 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10566 - 10760
01	7905 X	7043	-0-	-862	-0-		181 1	6862 2	Y	-0-		-0-
02	7395 X	5626	-0-	-1769	-0-		143 1	5483 2	Y	-0-		-0-
03	7905 X	5966	-0-	-1939	-0-		136 1	5830 2	Y	-0-		-0-
04	7650 X	5544	-0-	-2106	-0-		173 1	5371 2	Y	-0-		-0-
05	7905 X	5670	-0-	-2235	-0-		188 1	5482 2	Y	-0-		-0-
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		216 1	6713 2	Y	12	9 1	3
							13 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
BALES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 -	8770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 -	7993		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 -	8598		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 -	6660		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 -	9528		
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	10	1	393	2	Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	2	Y	-0-			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	Y	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 -	9493		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 -	9483		
01	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	49	1	1840	2	Y	-0-			-0-
02	2494	X	1686	-0-	-808	-0-	43	1	1643	2	Y	-0-			-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	40	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	54	1	1679	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	56	1	1618	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

01	930 N	690	-0-	-240	-0-	18	1	672	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	449	-0-	-421	-0-	11	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	620	-0-	-310	-0-	14	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	16	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	331	-0-	-269	-0-	10	1	321	2	Y	-0-			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

01	279 N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	122	-0-	-226	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	4	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

01	775 N	546	-0-	-229	-0-	14	1	532	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	464	-0-	-87	-0-	12	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	12	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	14	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	13	1	384	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	14	1	446	2	Y	-0-			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

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

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

01	1085 X	509	-0-	-576	-0-	13	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	1392 X	367	-0-	-1025	-0-	9	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	1488 X	303	-0-	-1185	-0-	7	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	11	1	335	2	Y	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1159	2	Y	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	830	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	24	-0-	-208	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11016 - 11058
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	67 1	2525 2	Y	12	12	1	3
						13 9						
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	57 1	2205 2	Y	11	11	1	3
						12 9						
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	55 1	2381 2	Y	11	11	1	3
						12 9						
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	74 1	2282 2	Y	11	12	1	2
						12 9						
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	72 1	2102 2	Y	12	12	1	2
						13 9						
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	69 1	2141 2	Y	17	15	1	4
						19 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BALES GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	65 1	2476 2	Y	-0-		-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	56 1	2160 2	Y	-0-		-0-
03	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	52 1	2214 2	Y	-0-		-0-
04	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	66 1	2051 2	Y	-0-		-0-
05	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	63 1	1840 2	Y	-0-		-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	69 1	2148 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	322	1	12201	2	Y	-0-		-0-
02	12615 X	9361	-0-	-3254	-0-	237	1	9124	2	Y	-0-		-0-
03	13485 X	12613	-0-	-872	-0-	287	1	12326	2	Y	-0-		-0-
04	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	442	1	13724	2	Y	-0-		-0-
05	12834 X	12482	-0-	-352	-0-	414	1	12068	2	Y	-0-		-0-
06	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	483	1	14999	2	Y	78	61 1	17
						86	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

01	2418 X	1201	-0-	-1217	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-		-0-
02	2262 X	753	-0-	-1509	-0-	19	1	734	2	Y	-0-		-0-
03	2418 X	1062	-0-	-1356	-0-	24	1	1038	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	925	-0-	-245	-0-	29	1	896	2	Y	-0-		-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	859	-0-	-161	-0-	27	1	832	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11241 - 11737

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02	145 X	80	-0-	-65	-0-	2	1	78	2	Y	-0-		-0-
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	2	Y	-0-		-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-		-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-		-0-
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840

01	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	1365	1	51777	2	Y	686	693 1	155
						755	9						
02	53012 X	47805	-0-	-5207	-0-	1196	1	45929	2	Y	618	614 1	159
						680	9						
03	56668 X	52334	-0-	-4334	-0-	1174	1	50444	2	Y	651	611 1	199
						716	9						
04	54840 X	47789	-0-	-7051	-0-	1473	1	45681	2	Y	577	672 1	104
						635	9						
05	56668 X	34035	-0-	-22633	-0-	1109	1	32308	2	Y	562	556 1	110
						618	9						
06	52170 X	31683	-0-	-20487	-0-	966	1	29983	2	Y	667	629 1	148
						734	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12366 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	620 N	396	-0-	-224	-0-	10	1	386	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	12	1	452	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	10	1	442	2	Y	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	14	1	425	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910	
01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	408	1	15458	2	Y	440	386 1	172
						484	9						
02	15660 X	14120	-0-	-1540	-0-	348	1	13373	2	Y	363	254 1	281
						399	9						
03	16740 X	14594	-0-	-2146	-0-	323	1	13876	2	Y	359	383 1	257
						395	9						
04	16200 X	13591	-0-	-2609	-0-	413	1	12812	2	Y	333	384 1	206
						366	9						
05	16461 X	11135	-0-	-5326	-0-	357	1	10390	2	Y	353	383 1	176
						388	9						
06	15810 X	10839	-0-	-4971	-0-	329	1	10223	2	Y	261	262 1	175
						287	9						

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401	
01	1767 N	1076	-0-	-691	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-		-0-
02	1218 N	1137	-0-	-81	-0-	29	1	1108	2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1132	-0-	-542	-0-	26	1	1106	2	Y	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1072	2	Y	-0-		-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-		-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	51	1	1575	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599 - 11609	
01	4402 X	3091	-0-	-1311	-0-	79	1	3012	2	Y	-0-		-0-
02	4118 X	2704	-0-	-1414	-0-	69	1	2635	2	Y	-0-		-0-
03	4402 X	2878	-0-	-1524	-0-	65	1	2813	2	Y	-0-		-0-
04	3510 X	2741	-0-	-769	-0-	86	1	2655	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	95	1	2779	2	Y	-0-		-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	97	1	3004	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER, EVELYN		WELL #:		6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196				
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	181	1	6869	2	Y	-0-			-0-
02	6438 X	5841	-0-	-597	-0-	148	1	5693	2	Y	-0-			-0-
03	7037 X	6379	-0-	-658	-0-	145	1	6234	2	Y	-0-			-0-
04	6810 X	6428	-0-	-382	-0-	201	1	6227	2	Y	-0-			-0-
05	7037 X	5472	-0-	-1565	-0-	182	1	5290	2	Y	-0-			-0-
06	6810 X	5814	-0-	-996	-0-	181	1	5633	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466				
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 11/24/2023		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 9194				
01	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	51	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2153	2	Y	-0-			-0-
03	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1846	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1490	-0-	-430	-0-	47	1	1443	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1357	-0-	-627	-0-	45	1	1312	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1365	-0-	-465	-0-	43	1	1322	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9084 - 9122			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 14154		PERF.10869 - 11650			
01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	1409 2	Y	43	43 1				10
							47 9								
02	1305 X	1090	-0-	-215	-0-	-0-	27 1	1021 2	Y	38	38 1				10
							42 9								
03	1736 X	1130	-0-	-606	-0-	-0-	25 1	1061 2	Y	40	38 1				12
							44 9								
04	1680 X	1123	-0-	-557	-0-	-0-	34 1	1050 2	Y	35	41 1				6
							39 9								
05	1736 X	1168	-0-	-568	-0-	-0-	37 1	1084 2	Y	43	41 1				8
							47 9								
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1413 2	Y	58	53 1				13
							64 9								

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788	- 12064		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	3350	-0-	-2323	-0-	83 1	3159 2	Y	98	86 1			38
						108 9							
02	5307 X	1637	-0-	-3670	-0-	39 1	1510 2	Y	80	56 1			62
						88 9							
03	5673 X	2263	-0-	-3410	-0-	49 1	2126 2	Y	80	85 1			57
						88 9							
04	3870 X	2825	-0-	-1045	-0-	86 1	2658 2	Y	74	85 1			46
						81 9							
05	3348 X	2347	-0-	-1001	-0-	75 1	2191 2	Y	74	83 1			37
						81 9							
06	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	98 1	3032 2	Y	58	56 1			39
						64 9							
PHARR FIELDWIDE UNIT													
					WELL #:	39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043 - 11148
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	15 1	581 2	Y	-0-				-0-
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	13 1	510 2	Y	-0-				-0-
03	651 N	564	-0-	-87	-0-	13 1	551 2	Y	-0-				-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	17 1	530 2	Y	-0-				-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	18 1	527 2	Y	-0-				-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19 1	575 2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT													
					WELL #:	88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9818 - 9914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT													
					WELL #:	82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT													
					WELL #:	47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BALES 9400' SAND UNIT													
					WELL #:	1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8080 - 8094
01	868 N	748	-0-	-120	-0-	19 1	729 2	Y	-0-				-0-
02	609 N	528	-0-	-81	-0-	13 1	515 2	Y	-0-				-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13 1	572 2	Y	-0-				-0-
04	720 N	485	-0-	-235	-0-	15 1	470 2	Y	-0-				-0-
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	16 1	458 2	Y	-0-				-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	14 1	438 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.10320 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.13162 - 13321	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.10934 - 10945	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11172	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292 - 12482	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10466 - 10486	
01		2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	26 1	983 2	Y	-0-	-0-
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	73 1	2789 2	Y	-0-	-0-
03		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	141 1	6052 2	Y	-0-	-0-
04		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	198 1	6143 2	Y	-0-	-0-
05		3069 X	548	-0-	-2521	-0-	18 1	530 2	Y	-0-	-0-
06		4260 X	527	-0-	-3733	-0-	16 1	511 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52		RRCID -> 241947			COMPL. DATE 02/28/2019			TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103		RRCID -> 244843			COMPL. DATE 07/07/2015			TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514		
01	13423 X	11522	-0-	-1901	-0-	293	1	11121	2	Y	98	99	1	22
						108	9							
02	12557 X	10264	-0-	-2293	-0-	258	1	9908	2	Y	89	88	1	23
						98	9							
03	13423 X	10546	-0-	-2877	-0-	237	1	10208	2	Y	92	87	1	28
						101	9							
04	12990 X	9633	-0-	-3357	-0-	298	1	9244	2	Y	83	96	1	15
						91	9							
05	12648 X	9064	-0-	-3584	-0-	297	1	8657	2	Y	100	95	1	20
						110	9							
06	11160 X	10946	-0-	-214	-0-	337	1	10462	2	Y	134	124	1	30
						147	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104		RRCID -> 247958			COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 13928 PERF.12261 - 12281		
01	6665 X	3137	-0-	-3528	-0-	81	1	3056	2	Y	-0-			-0-
02	6235 X	3300	-0-	-2935	-0-	84	1	3216	2	Y	-0-			-0-
03	7378 X	2842	-0-	-4536	-0-	65	1	2777	2	Y	-0-			-0-
04	7140 X	2493	-0-	-4647	-0-	78	1	2415	2	Y	-0-			-0-
05	7378 X	2797	-0-	-4581	-0-	93	1	2704	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	2809	-0-	-611	-0-	88	1	2721	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55		RRCID -> 247968			COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81		RRCID -> 248323			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397		
01	8897 X	973	-0-	-7924	-0-	25	1	948	2	Y	-0-			-0-
02	8323 X	7883	-0-	-440	-0-	200	1	7683	2	Y	-0-			-0-
03	8897 X	4152	-0-	-4745	-0-	94	1	4058	2	Y	-0-			-0-
04	8430 X	5782	-0-	-2648	-0-	181	1	5601	2	Y	-0-			-0-
05	8432 X	4343	-0-	-4089	-0-	144	1	4199	2	Y	-0-			-0-
06	8160 X	5756	-0-	-2404	-0-	180	1	5576	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 248850			COMPL. DATE 06/08/2019			TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2		2	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955	- 13967
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	262	1	9937	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	10179 X	8828	-0-	-1351	-0-	224	1	8604	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	10881 X	8874	-0-	-2007	-0-	202	1	8672	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	10530 X	8056	-0-	-2474	-0-	252	1	7804	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	10199 X	9135	-0-	-1064	-0-	303	1	8832	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	9870 X	9437	-0-	-433	-0-	295	1	9142	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253	- 13506
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744	- 9764
01	1209 N	668	-0-	-541	-0-	17	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	841 N	718	-0-	-123	-0-	18	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	16	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	22	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562	- 9572
01	4030 X	3550	-0-	-480	-0-	91	1	3459	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3770 X	3034	-0-	-736	-0-	77	1	2957	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3093	-0-	-937	-0-	70	1	3023	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	2756	-0-	-1144	-0-	86	1	2670	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3782 X	2643	-0-	-1139	-0-	88	1	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	2790	-0-	-660	-0-	87	1	2703	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000	- 13322
01	4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	88	1	3348	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4350 X	2881	-0-	-1469	-0-	73	1	2808	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	67	1	2891	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3146	-0-	-1354	-0-	98	1	3048	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	2769	-0-	-1292	-0-	92	1	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	143	1	4428	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693	- 9756
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881	- 9886
01	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	37	1	1413	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1508 N	1248	-0-	-260	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	30	1	1277	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	42	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	37	1	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562			
01		1643 X	683	-0-	-960	-0-	18	1	665	2	N	-0-			-0-
02		1421 X	433	-0-	-988	-0-	11	1	422	2	N	-0-			-0-
03		1333 X	399	-0-	-934	-0-	9	1	390	2	N	-0-			-0-
04		660 N	488	-0-	-172	-0-	15	1	473	2	N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	N	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473			
01		3100 N	7055	-0-	3955	8523	179	1	6804	2	Y	65	57	1	25
02		2900 N	5835	-0-	2935	11458	147	1	5630	2	Y	53	37	1	41
03		17152 X	5694	-0-	-11458	-0-	128	1	5508	2	Y	53	56	1	38
04		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	58	9	4747	2	Y	49	57	1	30
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	54	9	4270	2	Y	52	56	1	26
06		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	147	1	4414	2	Y	39	39	1	26
							57	9							
							43	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515			
01		2666 X	1823	-0-	-843	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02		2494 X	1598	-0-	-896	-0-	41	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03		2666 X	1705	-0-	-961	-0-	39	1	1666	2	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1601	-0-	-169	-0-	50	1	1551	2	Y	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	57	1	1658	2	Y	-0-			-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	66	1	2064	2	Y	-0-			-0-

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

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

01	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	49	1	1842	2	Y	24	21	1	9
02	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	26	9	1614	2	Y	20	14	1	15
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	22	9	1712	2	Y	19	20	1	14
04	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	40	1	1622	2	Y	18	21	1	11
05	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	21	9	1639	2	Y	18	20	1	9
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	52	1	1634	2	Y	14	13	1	10

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138	-	10164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559	-	9579
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730	-	8960
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	37	1	1143	2	Y	-0-			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		WELL #:		919650	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A		
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			58862 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
TEXKRON OPERATING, LLC			850872										
BAXTER GIBSON SIEN			WELL #: 1		RRCID -> 137097			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		16
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	N	10	26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		46
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

GIBSON/SIEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 176421			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		123

GIBSON/SIEN			WELL #: 2A		RRCID -> 177880			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRANT "C"			WELL #: 3		RRCID -> 188125			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56

GRANT "B"			WELL #: 13		RRCID -> 188150			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206		
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		62
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8	70
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70

DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 188865			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

GRANT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 189390			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360		
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	995	25	2	3	9	Y	3	60
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	995					Y	-0-	60
03	DLQ	G-10	65	-0-	65	1060	65	2			Y	-0-	60
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060					Y	-0-	60
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060					Y	-0-	60
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1060					Y	NO RPT	60

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37				Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1167				Y	NO RPT					184

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
TEKRON OPERATING, LLC			//CONT.// 850872									
DAVIS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10846 - 10866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887			Y	-0-		63
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887			Y	NO RPT		63

DAVIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9756 - 9766	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611		PERF.11135 - 11215	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		52
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		52

GIBSON & SIEN			WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11734 - 12582	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		56
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	N	3		59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

GRANT "A"			WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214		PERF.11796 - 11856	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	N	3		42
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

GIBSON & SIEN			WELL #: 7		RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11268 - 11318	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT		-0-

FLINN, ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329		PERF.10710 - 10755	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-		48
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-		48
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-		48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-		48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343			N	-0-		48
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT		48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
 FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15136 - 15378

01		5580 X	3873	-0-	-1707	-0-	185	1	3668	2	Y	18	18	0	3
02		4698 X	3481	-0-	-1217	-0-	168	1	3296	2	Y	15	15	0	3
03		4619 X	3997	-0-	-622	-0-	197	1	3781	2	Y	17	16	0	4
04		4350 X	3840	-0-	-510	-0-	200	1	3621	2	Y	17	18	0	3
05		4247 X	3227	-0-	-1020	-0-	168	1	3042	2	Y	15	14	0	4
06		3870 X	3371	-0-	-499	-0-	175	1	3176	2	Y	18	19	0	3

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	137 1	2719 2	Y	9	9 0	2			
02	3103 X	2296	-0-	-807	-0-	110 9	2178 2	Y	6	7 0	1			
03	3379 X	2531	-0-	-848	-0-	111 1	2396 2	Y	9	8 0	2			
04	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	125 1	3040 2	Y	8	9 0	1			
05	3379 X	3106	-0-	-273	-0-	10 9	2935 2	Y	8	7 0	2			
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	168 1	3043 2	Y	10	10 0	2			
						11 9								
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289														
01	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	112 1	2225 2	Y	29	27 0	5			
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	32 9	1782 2	Y	23	23 0	5			
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	91 1	1834 2	Y	27	26 0	6			
04	2280 N	1390	-0-	-890	-0-	25 9	1293 2	Y	23	25 0	4			
05	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	96 1	1277 2	Y	18	17 0	5			
06	1890 N	1302	-0-	-588	-0-	72 1	1210 2	Y	23	24 0	4			
						25 9								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090														
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	136 1	2705 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	117 1	2287 2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	141 1	2705 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	162 1	2925 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	256 1	4635 2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	256 1	4641 2	Y	-0-	-0-	-0-			
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225														
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	262 1	5205 2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	5191 X	4936	-0-	-255	-0-	239 1	4697 2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	5890 X	4429	-0-	-1461	-0-	220 1	4209 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	5700 X	3683	-0-	-2017	-0-	193 1	3490 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	5890 X	5621	-0-	-269	-0-	294 1	5327 2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	384 1	6956 2	Y	-0-	-0-	-0-			
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557														
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	-0-			
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-	-0-			
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-	-0-			
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-	-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	73	RRCID -> 209129	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 17075	PERF.15600	- 16722			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	517 1	11969 2	N	-0-		48
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	133 1	10046 2	N	80		128
						88 9					
03	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	36 1	9730 2	N	15		143
						17 9					
04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	288 1	7276 2	N	67		210
						74 9					
05	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	493 1	8483 2	N	73		283
						80 9					
06	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	539 1	9078 2	N	1	183 1	101
						1 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:	72	RRCID -> 209190	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 16808	PERF.14704	- 16330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	96 1	2232 2	N	-0-		76
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	18 1	1316 2	N	-0-		76
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	9 1	2436 2	N	-0-		76
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	135 1	3419 2	N	-0-		76
05	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	306 1	5266 2	N	39		115
						43 9					
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	591 1	9947 2	N	198	193 1	120
						218 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:	76	RRCID -> 211370	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15704	- 16726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:	75	RRCID -> 211504	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.15816	- 17174			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616 X	13566	-0-	-3050	-0-	555 1	12850 2	Y	146	150 1	184
						161 9					
02	16414 X	12342	-0-	-4072	-0-	160 1	12073 2	Y	99	135 1	148
						109 9					
03	17546 X	14140	-0-	-3406	-0-	52 1	13986 2	Y	93	114 1	127
						102 9					
04	16980 X	13510	-0-	-3470	-0-	509 1	12877 2	Y	113	130 1	110
						124 9					
05	14322 X	7934	-0-	-6388	-0-	429 1	7376 2	Y	117	81 1	146
						129 9					
06	13680 X	8592	-0-	-5088	-0-	474 1	7983 2	Y	123	84 1	187
						135 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:	77	RRCID -> 215490	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 17373	PERF.16230	- 16340			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33821 X	21609	-0-	-12212	-0-	884 1	20476 2	Y	226	210 1	261
						249 9					
02	31639 X	18829	-0-	-12810	-0-	243 1	18312 2	Y	249	240 1	270
						274 9					
03	33821 X	20108	-0-	-13713	-0-	73 1	19743 2	Y	265	250 1	285
						292 9					
04	30060 X	18781	-0-	-11279	-0-	707 1	17888 2	Y	169	244 1	210
						186 9					
05	22165 X	17092	-0-	-5073	-0-	934 1	16081 2	Y	70	98 1	182
						77 9					
06	20730 X	18184	-0-	-2546	-0-	1015 1	17088 2	Y	74	102 1	152
						81 9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I.		//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JOHNSON, F. I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190				
01	T. A.	151	-0-	151	474	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	237	-0-	237	711	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	138	-0-	138	849	1	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	167	-0-	167	1016	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	216	-0-	216	1232	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	1275 N	43	-0-	-1232	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006				TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 238098		COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500				
01	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	75	1	1748	2	N	-0-			100
02	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	28	1	2087	2	N	3			103
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3	9	2999	2	N	-0-			103
04	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	11	1	2605	2	N	-0-			103
05	2511 X	2492	-0-	-19	-0-	103	1	2355	2	N	-0-			103
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	137	1	2638	2	N	-0-			103
MERIT ENERGY COMPANY WINDING BROOK CORPORATION		561136 WELL #: 1		RRCID -> 182218		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909				
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	58	1	373	2	N	-0-			39
02	580 N	307	-0-	-273	-0-	41	1	266	2	N	-0-			39
03	589 N	201	-0-	-388	-0-	26	1	175	2	N	-0-			39
04	420 N	159	-0-	-261	-0-	22	1	137	2	N	-0-			39
05	341 N	134	-0-	-207	-0-	20	1	112	2	N	2			41
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	2	9	120	2	N	-0-			41
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 3		RRCID -> 186049		COMPL. DATE 08/05/2001				TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A				
01	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	220	1	1422	2	Y	-0-			98
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	389	1	2550	2	Y	-0-			98
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	340	1	2254	2	Y	-0-			98
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	269	1	1702	2	Y	-0-			98
05	3131 X	1313	-0-	-1818	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-			98
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	397	1	2782	2	Y	-0-			98
JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 197101		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602				
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1088	2	N	53			182
02	812 N	212	-0-	-600	-0-	58	9	154	2	N	31	184	1	29
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	14			43
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	34	9	823	2	N	4			47
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	118	1	203	2	N	-0-			47
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	15	9	978	2	N	10			57
						130	1							
						4	9							
						36	1							
						140	1							
						11	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		44
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		44
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-		44
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-		44
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		44
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-		44

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	3		153
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	113	1	742	2	N	12		165
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	833	2	N	10		175
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	138	1	872	2	N	14		189
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	130	1	734	2	N	-0-		189
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	113	1	793	2	N	3		192

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	632	1	4086	2	N	15		41
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	543	1	3562	2	N	11		52
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	466	1	3090	2	N	9		61
04	3690 X	3321	-0-	-369	-0-	451	1	2857	2	N	12		73
05	3813 X	2119	-0-	-1694	-0-	318	1	1801	2	N	-0-		73
06	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	444	1	3110	2	N	5		78

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428	
01	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-		-0-
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-		-0-
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-		-0-
04	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-		-0-
05	7006 X	5870	-0-	-1136	-0-	5870	2			N	-0-		-0-
06	6780 X	6458	-0-	-322	-0-	6458	2			N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		//CONT.//		59585 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917							
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181
01	5022	X	2407	-0-	-2615	-0-	2407	2	N	-0-	-0-
02	8236	X	1889	-0-	-6347	-0-	1889	2	N	-0-	-0-
03	8804	X	7377	-0-	-1427	-0-	7377	2	N	-0-	-0-
04	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6194	2	N	-0-	-0-
05	6665	X	3239	-0-	-3426	-0-	3239	2	N	-0-	-0-
06	7140	X	4503	-0-	-2637	-0-	4503	2	N	-0-	-0-
MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	296857	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9015 - 9018
01	0	4115	-0-	4115	B	4115	4115	2	N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4115										
03	0	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	4115			N	-0-	-0-
MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10478 - 10508
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 8200)			59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, ARCADIO			WELL #:	1	RRCID ->	177134	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7884 - 7940
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	148 1	1109 2	N	6	3 1	30	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	97 1	656 2	N	5	4 1	31	
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	68 1	463 2	N	1	3 1	29	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	56 1	407 2	N	1	2 1	28	
05	434 N	187	-0-	-247	-0-	25 1	162 2	N	-0-	1 1	27	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47 1	415 2	N	4	1 1	32	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BARRERA, PEDRO			WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58 1	437 2	N	2	2 1	21	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1	496 2	N	2	1 1	22	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73 1	502 2	N	1	2 1	21	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	65 1	471 2	N	1		22	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80 1	524 2	N	1	1 1	22	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	506 2	N	4	1 1	25	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, F.G.			WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251122		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251232		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41	

BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642					
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	9	157	
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	391	1	2881	2	N	35	188	
03	2294 X	2191	-0-	-103	-0-	296	1	1871	2	N	22	210	
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	401	1	2547	2	Y	20	44	
05	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	391	1	2727	2	Y	32	73	
06	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	310	1	2159	2	Y	12	78	

BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516					
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-	10	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	10	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-	10	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	Y	-0-	10	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-	10	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	-0-	10	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BARRERA		WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	2	N	19		158
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	329	1	2421	2	N	45	158 1	45
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	367	1	2325	2	N	28		73
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	344	1	2187	2	Y	31	28 1	76
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	333	1	2323	2	Y	36	3 1	109
06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	361	1	2512	2	Y	6	6 1	109

BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704			
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	75	1	606	2	N	22		99
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	19	8 1	110
03	899 X	576	-0-	-323	-0-	77	1	485	2	N	13		123
04	870 X	607	-0-	-263	-0-	80	1	507	2	Y	18	56 1	85
05	899 X	743	-0-	-156	-0-	87	1	608	2	Y	44	5 1	124
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	Y	10	12 1	122

BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-		29
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	1		30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 1	29
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	29

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589			
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	140	1	1131	2	N	4		31
02	1218 N	1176	-0-	-42	-0-	140	1	1033	2	N	3	2 1	32
03	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	168	1	1065	2	N	3		35
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	166	1	1054	2	Y	3	15 1	23
05	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	147	1	1026	2	Y	10	1 1	32
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	150	1	1045	2	Y	-0-	3 1	29

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	141 1	1060 2	Y	5 5 1	64
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	118 8 9	791 2	Y	7 7 1	64
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	121 6 9	825 2	Y	5 4 1	65
04	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	128 4 9	922 2	Y	4 4 1	65
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	118 3 9	774 2	Y	3 2 1	66
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	76 4 9	678 2	Y	4 7 1	64

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1	1
03	372 N	165	-0-	-207	-0-	165 2		Y	-0-	1
04	360 X	90	-0-	-270	-0-	90 2		Y	-0-	1
05	372 X	184	-0-	-188	-0-	184 2		Y	-0-	1
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2	3

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 -	8950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	424 1	15	3188 2	N	16 1	225		
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	17 9 385 1	15	2585 2	N	14 1	226		
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	17 9 517 1	24	3526 2	N	200 1	50		
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	26 9 418 1	9	3020 2	N	6 1	53		
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	10 9 479 1	9	3146 2	N	8 1	54		
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	10 9 344 1	29	3065 2	N	14 1	70		
						32 9							
HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 -	8931
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 -	8802
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	631 2	24	26 9	N	3 1	156		
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	594 2	14	15 9	N	7 1	163		
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	604 2	15	17 9	N	3 1	175		
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	590 2	22	24 9	N	5 1	192		
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	585 2	94	103 9	N	143 1	143		
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	565 2	11	12 9	N	7 1	143		
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 -	9385
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	679 2	30	33 9	N	174 1	53		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	709 2	19	21 9	N	3 1	69		
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	486 2	22	24 9	N	3 1	88		
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	642 2	25	28 9	N	2 1	111		
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	615 2	21	23 9	N	2 1	130		
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	645 2	26	29 9	N	3 1	154		
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		4	RRCID ->	205321	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8740 -	8760
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1	1 9	N	1 1	75		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	-0-		N		75		
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	-0-		N		75		
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2	-0-		N		75		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	-0-		N		75		
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89 2	1	1 9	N	1	76		
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205334	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8868 -	9097
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-		

MCMORAN (8960)															CPTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HINOJOSA "A"																							
//CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CPTY: HIDALGO								
//CONT.// 386310																							
WELL #: 2															RRCID -> 205335			COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
01	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	-	2138 2	47 9	N	43	192	1		80									
02	2030 N	1983	-0-	-47	-0-	-	1933 2	50 9	N	45	8	1		117									
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	-	2137 2	52 9	N	47	10	1		154									
04	2100 N	1723	-0-	-377	-0-	-	1683 2	40 9	N	36	4	1		186									
05	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	-	1852 2	39 9	N	35	5	1		216									
06	2130 N	1726	-0-	-404	-0-	-	1696 2	30 9	N	27	9	1		239									

VALDEZ ET AL UNIT																							
WELL #: 3															RRCID -> 205336			COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				24									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				24									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				24									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				24									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				24									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				25									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT																							
WELL #: 4															RRCID -> 206978			COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9050 - 9686	
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-	180 1	1349 2	N	175	202	1		109									
							193 9																
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-	193 1	1301 2	N	98	91	1		116									
							108 9																
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-	199 1	1356 2	N	141	206	1		51									
							155 9																
04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	-	181 1	1305 2	N	79	5	1		125									
							87 9																
05	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	-	200 1	1316 2	N	72	97	1		100									
							79 9																
06	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	-	145 1	1297 2	N	87	106	1		82									
							96 9																

HINOJOSA "A"																							
WELL #: 3															RRCID -> 208315			COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9572 - 9652	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-	30 2		N	-0-				-0-									
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-	37 2		N	-0-				-0-									
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	-	34 2		N	-0-				-0-									
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-	18 2		N	-0-				-0-									
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-	53 2		N	-0-				-0-									
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-	30 2		N	-0-				-0-									

BARRERA UNIT																							
WELL #: 5															RRCID -> 209099			COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8040 - 8060	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-				27									

GARZA ET AL "B" UNIT																							
WELL #: 4															RRCID -> 209119			COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318	
01	1147 N	155	-0-	-992	-0-	-	154 2	1 9	N	1	2	1		98									
02	1015 N	107	-0-	-908	-0-	-	107 2		N	-0-	8	1		90									
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-	741 2	8 9	N	7	2	1		95									
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-	639 2	9 9	N	8	6	1		97									
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	-	41 2		N	-0-	1	1		96									
06	720 N	488	-0-	-232	-0-	-	485 2	3 9	N	3	5	1		99									

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1 9	N	1	2 1	198
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	234	2	1 9	N	1	1 1	198
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1 9	N	1	1 1	198
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	284	2	1 9	N	1		199
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	N	1	1 1	199
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	80	2		N	-0-	1 1	197

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264				
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	17	3 1	194
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	56	1	379	2	N	10	4 1	200
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	57	1	385	2	N	5	2 1	203
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	50	1	363	2	N	22	160 1	65
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	53	1	344	2	N	15	1 1	79
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	36	1	320	2	N	4	5 1	77

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	56	1	420	2	N	-0-	28
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	55	1	369	2	N	-0-	28
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	54	1	371	2	N	-0-	28
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	47	1	335	2	N	-0-	28
05	465 N	349	-0-	-116	-0-	46	1	303	2	N	-0-	28
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	269	1	2022	2	N	31	10	1			208
						34	9									
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	N	35	15	1			228
						39	9									
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	280	1	1907	2	N	13	9	1			232
						14	9									
04	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	244	1	1763	2	N	20	185	1			67
						22	9									
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	311	1	2044	2	N	25	5	1			87
						28	9									
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	236	1	2108	2	N	13	13	1			88
						14	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	265	1	1990	2	N	17	11	1	105
02	2378 N	1805	-0-	-573	-0-	231	1	1552	2	N	20	32	1	93
03	2542 N	2352	-0-	-190	-0-	297	1	2024	2	N	28	9	1	112
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	267	1	1933	2	N	24	32	1	104
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	287	1	1882	2	N	21	5	1	120
06	2280 N	2127	-0-	-153	-0-	213	1	1895	2	N	17	41	1	97

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			105
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242	2			N	-0-			105
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			105
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			105
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			105
06	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-			105

		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		//CONT.//		386310									
MCMORAN (8960)				WELL #:	9	RRCID ->	226792	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10248 - 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	692 1	5198 2	N	52	19 1	138	
02		4089 X	4013	-0-	-76	-0-	57 9	3463 2	N	32	25 1	145	
03		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	515 1	4413 2	N	42	18 1	169	
04		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	35 9	6768 2	N	77	20 1	226	
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	647 1	4786 2	N	70	13 1	283	
06		4680 X	2285	-0-	-2395	-0-	46 9	2037 2	N	17	213 1	90	
							936 1						
							85 9						
							729 1						
							77 9						
							229 1						
							19 9						

		HINOJOSA "A"		WELL #:	7	RRCID ->	226973	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	0 - 9534
01		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1425 2	26 9	N	24	7 1	172	
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1317 2	46 9	N	42	10 1	204	
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1411 2	68 9	N	62	188 1	78	
04		1410 N	1136	-0-	-274	-0-	1108 2	28 9	N	25	6 1	97	
05		1457 N	991	-0-	-466	-0-	979 2	12 9	N	11	3 1	105	
06		1440 N	802	-0-	-638	-0-	796 2	6 9	N	5	8 1	103	

		VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	227518	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110 - 9120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	

		GARZA ET AL UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 2	N	-0-		203	
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	9 1	58 2	N	-0-		203	
03		155 N	65	-0-	-90	-0-	8 1	57 2	N	-0-		203	
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-		203	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	17 1	112 2	N	-0-		203	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	1		204	
							1 9						

		BARRERA UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
01		3689 X	3429	-0-	-260	-0-	401 1	3013 2	N	14	15 1	111	
02		3335 X	3236	-0-	-99	-0-	15 9	2791 2	N	26	20 1	117	
03		3472 X	3403	-0-	-69	-0-	416 1	2933 2	N	36	13 1	140	
04		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	29 9	2855 2	N	46	13 1	173	
05		3472 X	3327	-0-	-145	-0-	430 1	2855 2	N	34	7 1	200	
06		3360 X	3193	-0-	-167	-0-	40 9	2823 2	N	48	155 1	95	
							395 1						
							51 9						
							435 1						
							37 9						
							317 1						
							53 9						

MCMORAN (8960)		HILCORP ENERGY COMPANY		TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
//CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED								01/03/2009	9690	8674 -	8716		
//CONT.// 386310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3 1	20 2	N	-0-			20
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	N	-0-			20
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20

OLIVAREZ UNIT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
						2	230872	08/27/2007	11040	9664 -	9706		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

GARZA ET AL UNIT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
						13	231224	09/29/2007	11950	8982 -	9788		
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		19 1	144 2	N	1	1 1		51
02	232 N	70	-0-	-162	-0-		1 9	61 2	N	-0-			51
03	186 N	91	-0-	-95	-0-		12 1	79 2	N	-0-			51
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-		24 1	176 2	N	-0-			51
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		38 1	247 2	N	-0-			51
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		9 1	79 2	N	1			52

HINOJOSA ET AL						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
						11	233173	11/18/2007	9700	8750 -	9052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
						9	235715	03/08/2008	9600	8868 -	9330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
						4	237136	04/07/2008	11445	10220 -	11064		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F G			//CONT.// 59818 852 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

GARZA, ET AL UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116	
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	2 1		160
02		522 N	352	-0-	-170	-0-	351 2	1 9	N	1	1 1		160
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			160
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			160

BARRERA UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8998 - 9014	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HINOJOSA ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044	
01		279 N	8	-0-	-271	-0-	1 1	7 2	N	-0-	1 1		35
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	85 1	569 2	N	5	3 1		37
03		403 N	132	-0-	-271	-0-	6 9						
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	115 2	N	-0-	1 1		36
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	17 1	126 2	N	-0-	2 1		34
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	49 1	325 2	N	1	1 1		34
							1 9						
							11 1	94 2	N	2	1 1		36
							2 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326					
01	496 N	27	-0-	-469	-0-	3 1	24 2	N		-0-			17
02	145 N	38	-0-	-107	-0-	5 1	33 2	N		-0-			17
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85 1	584 2	N		2	1 1		18
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	56 1	405 2	N		2	1 1		19
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	76 1	496 2	N		2	1 1		20
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66 1	592 2	N		6	1 1		24
						7 9							
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N		-0-			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N		-0-			15
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N		1			16
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 9	7 2	N		-0-			16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			16
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			16
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N		-0-			16
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					197
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					100
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	1		100
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2				102
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	1	1		101
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	1	1		100

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BARRERA				WELL #:	3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450 PERF. 8678 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107				CNTY: HIDALGO			
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637 PERF. 9770 - 10410
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CANALES				WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750 PERF. 2612 - 2622
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES				WELL #:	1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852 PERF. 2554 - 2566
01	6	#	-0-	-0-	-6			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
BENTSEN				WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8897 - 8900
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HABENERO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300 PERF.11238 - 15591
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	PROD	STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MELINDA MAG (AUSTIN)			//CONT.//			60336 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: WEBB		
PERDIDO ENERGY, LLC			653223			WELL #: 1		RRCID -> 165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590 PERF. 0 - 13590
B.F.M.T.												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915			WELL #: 22D		RRCID -> 281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047 PERF. 8783 - 8784
FASKEN STATE												
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)			60336 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			100291			WELL #: 25H		RRCID -> 278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644 PERF. 9240 - 14008
ROSA V. BENAVIDES												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978			WELL #: 1 C		RRCID -> 064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188 PERF. N/A
VT DE BENAVIDES, ROSA												
MERCEDDES (1-A)			60538 080			NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648			WELL #: 1 C		RRCID -> 011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599 PERF. N/A
CONLEY, C. C.												

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for MERCEDES (1-C) FAULCONER ENERGY, LLC.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for MERCEDES (1-D) FAULCONER ENERGY, LLC.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for CRAIN & GRIFFITH.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for MERCEDES (1-E) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for CRAIN & GRIFFITH B.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-) UNDERAGE, MONTHLY STATUS, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT CODE, DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. A. R. G. L. & I. CO.

MERCEDDES (1-F)					60538 144		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
CONLEY, C. C.					WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MIDNIGHT SUN					712336								
					WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MERCEDDES (1-F-1)					60538 160		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336								
LACY					WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MERCEDDES (1-G-1)					60538 185		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
CRAIN & GRIFFITH					WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432								
01	3038 #	2881	-0-	-157	-0-	298	1	2542	2	Y	37	117 1	51
02	2842 #	2217	-0-	-625	-0-	223	1	1903	2	Y	83		134
03	2294 #	1330	-0-	-964	-0-	134	1	1170	2	Y	24	118 1	40
04	2790 #	114	-0-	-2676	-0-	19	1	95	2	Y	-0-		40
05	2883 #	131	-0-	-2752	-0-	22	1	96	2	Y	12		52
06	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	13	9			Y	-0-		52

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
A.R.G.L. & I.					WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MERCEDES (1-Q)										60538 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. A.R.G.L. & I										846548								
WELL #:										1 U	RRCID -> 125253	COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6956 - 6988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

MERCEDES (3-B)										60538 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C. SCHUSTER GAS UNIT										627136								
WELL #:										2	RRCID -> 261244	COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	2 N	-0-	1	-0-	-1	-0-			1	2	Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	104	-0-	104	104	-0-			104	2	Y	-0-				-0-		
06	T. A.	210	-0-	210	314	-0-			210	2	Y	-0-				-0-		

MERCEDES (3-B, WEST)										60538 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC. SMITH GAS UNIT #1										598932								
WELL #:											RRCID -> 054867	COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000)										60538 768	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCÓN PETROLEUM CORPORATION DRAWE UNIT										712336								
WELL #:											RRCID -> 275970	COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO)										60753 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BENAVIDES										499978								
WELL #:										10	RRCID -> 067259	COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	649	3	Y	-0-		29		
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	677	3	Y	-0-		29		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29		
04	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				29		
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	-0-			1	1	345	3	Y	-0-		29		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	1	16	

BENAVIDES										WELL #:	7	RRCID -> 077925	COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT BENAVIDES-CNR		WELL #:		21		RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5338 - 5577			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	1662	-0-	1662	5042	25	1	1637	3	Y	-0-			8
02		14B2 EXT	2999	-0-	2999	8041	35	1	2964	3	Y	-0-			8
03		14B2 EXT	1833	-0-	1833	9874	9	1	1824	3	Y	-0-			8
04		3000 N	1010	-0-	-1990	7884	1010	3			Y	-0-			8
05		11147 X	3263	-0-	-7884	-0-	11	1	3252	3	Y	-0-			8
06		2010 X	1664	-0-	-346	-0-	90	1	1574	3	Y	-0-	3	1	5
MESQUITE BAY (FRIO G-1)				60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		2		RRCID -> 142964		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9756 - 9954			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725											
STATE TRACT 12		WELL #:		1		RRCID -> 139670		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9280 - 9333			
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	2	1	188	2	Y	75	57	1	32
							83	9							
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	Y	66	73	1	25
							73	9							
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	70	57	1	38
							77	9							
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	2	1	140	2	Y	65	77	1	26
							72	9							
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	71	59	1	38
							78	9							
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	70	76	1	32
							77	9							
STATE TRACT 9		WELL #:		1		RRCID -> 147170		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11452 - 11606			
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	376	286	1	161
							414	9							
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	Y	332	367	1	126
							365	9							
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1009	2	Y	345	283	1	188
							380	9							
04		1320 N	1069	-0-	-251	-0-	9	1	700	2	Y	327	384	1	131
							360	9							
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1031	2	Y	350	293	1	188
							385	9							
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	9	1	1028	2	Y	356	382	1	162
							392	9							
MESQUITE BAY (FRIO I)				60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ARANSAS			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028											
WYNNE		WELL #:		1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11010 - 11096			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	150	114 1	64
						165	9						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	133	147 1	50
						146	9						
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	404	2	Y	138	113 1	75
						152	9						
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	131	154 1	52
						144	9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	Y	140	117 1	75
						154	9						
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	Y	143	153 1	65
						157	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		216

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
 EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			35
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-			N	-0-			35
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501					NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MONTALVO, ROLDAN					WELL #: 1		RRCID -> 109567		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
FLORES GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 109912		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
MESTENA OIL & GAS					WELL #: H 9		RRCID -> 112465		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MESTENA OIL & GAS					WELL #: H 8		RRCID -> 116607		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
MESTENA OIL & GAS "E"					WELL #: 10		RRCID -> 117048		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PENA GAS UNIT #1					WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	202			N	-0-			104
02	202 X	-0-	-0-	-202	-0-			N	-0-			104
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
MESTENA OIL & GAS					WELL #: H 12		RRCID -> 121281		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746	
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			92
02	1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-			N	-0-			92
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//			60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//			412178					
MESTENA OIL & GAS			WELL #: E 13	RRCID -> 122824	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 9674 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

PENA, JESUS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 123285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9759 - 9794	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA, INC.			WELL #: E 14	RRCID -> 124606	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9734 - 9774	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

PRIJOLE			WELL #: 1	RRCID -> 124812	COMPL. DATE 07/22/1987	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9669 - 9740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MESTENA OIL & GAS "E"			WELL #: 17	RRCID -> 149100	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618 - 9646	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

FLORES GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 150139	COMPL. DATE 06/15/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9482 - 9544	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

MESTENA OIL & GAS "E"			WELL #: 19	RRCID -> 155547	COMPL. DATE 08/19/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9628 - 9644	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					18
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606										
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					217
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					217
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					217
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636										
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582										
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			N	123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525										
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
D. O. G. OPERATING, LLC 196844										
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			164
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-			164
03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	39			203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

01	3317 #	1906	-0-	-1411	-0-	1872	2	34	9	Y	31	74
02	2784	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-	74
03	2790 #	1549	-0-	-1241	-0-	1529	2	20	9	Y	18	92
04	2700 #	1891	-0-	-809	-0-	1879	2	12	9	Y	11	103
*05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2368	2	36	9	Y	33	61
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	61

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

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

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	17
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-	17
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	17
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	17
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	2	Y	-0-	17
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	17

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
CRITES 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10388 - 10426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3				N	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	15					N	2
04	14B2 EXT	71	-0-	71	86	25	3	46	9	44	1	-0-
05	14B2 EXT	48	-0-	48	134	47	3	1	9		N	1
*06	147 R	13	-0-	-134	-0-	7	3	6	9		N	6
MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9714 - 9728
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430										
SMITH "L"			WELL #:	2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-			17	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			17	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			17	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			17	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			17	
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			17	

BELL FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU			WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12754
01	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2027 3	69 9	Y	63			105
02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2059 3	86 9	Y	78	172 1		11
03	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2221 3	58 9	Y	53			64
04	2220 X	1976	-0-	-244	-0-	1910 3	66 9	Y	60	78 1		46
05	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	1979 3	69 9	Y	63			109
06	2220 X	2029	-0-	-191	-0-	1951 3	78 9	Y	71	180 1		-0-

BELL FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH L			WELL #:	3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020
01	4309 X	4104	-0-	-205	-0-	4021 3	83 9	Y	75			75
02	4031 X	3749	-0-	-282	-0-	3663 3	86 9	Y	78	118 1		35
03	4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	2992 3	94 9	Y	85	120 1		-0-
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4299 3	103 9	Y	94			94
05	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4044 3	70 9	Y	64	139 1		19
06	3960 X	3773	-0-	-187	-0-	3707 3	66 9	Y	60			79

SHELL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	286 3	61 9	Y	55			68
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	337 3	65 9	Y	59	43 1		84
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	352 3	22 9	Y	20	31 1		73
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	312 3	15 9	Y	14	20 1		67
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	337 3	17 9	Y	15	16 1		66
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	325 3	20 9	Y	18			84

CRITES A			WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			181
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			181
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		Y	-0-			181
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	Y	1	60 1		122
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	20 3	1 9	Y	1			123
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49 3	7 9	Y	6			129

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2418 X	1953	-0-	-465	-0-	1913	3	40	9	Y	38
02		2146 X	1888	-0-	-258	-0-	1845	3	43	9	Y	18
03		2046 N	1044	-0-	-1002	-0-	1011	3	33	9	Y	-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2124	3	51	9	Y	46
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	3	37	9	Y	6
*06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2205	3	39	9	Y	41

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072												
01		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2455	3	28	9	Y	38
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3310	3	32	9	Y	67
03		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4628	3	39	9	Y	7
04		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4420	3	58	9	Y	60
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3748	3	35	9	Y	42
06		4530 X	3983	-0-	-547	-0-	3955	3	28	9	Y	67

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003												
01		4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3767	3	64	9	Y	160
02		3886 X	3297	-0-	-589	-0-	3210	3	87	9	Y	61
03		4154 X	3774	-0-	-380	-0-	3717	3	57	9	Y	44
04		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4149	3	83	9	Y	119
05		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4405	3	86	9	Y	79
*06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4340	3	63	9	Y	136

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654												
01		2635 X	1082	-0-	-1553	-0-	1076	3	6	9	Y	28
02		2465 X	1040	-0-	-1425	-0-	1036	3	4	9	Y	32
03		2325 X	1194	-0-	-1131	-0-	1188	3	6	9	Y	25
04		1770 X	1211	-0-	-559	-0-	1203	3	8	9	Y	32
05		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	3	7	9	Y	30
06		1170 X	1039	-0-	-131	-0-	1036	3	3	9	Y	33

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	379 3	65 9	Y	59		81
02		493 N	476	-0-	-17	-0-	373 3	103 9	Y	94	68 1	107
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	444 3	37 9	Y	34	54 1	87
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	380 3	18 9	Y	16	24 1	79
05		496 N	422	-0-	-74	-0-	402 3	20 9	Y	18	19 1	78
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	391 3	18 9	Y	16		94

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692												
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		6
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1	6
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	Y	1	1 1	6
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		6
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	35 3	1 9	Y	1	1 1	6
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		6

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952												
01		2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1886 3	29 9	Y	26		170
02		2001 X	1911	-0-	-90	-0-	1810 3	101 9	Y	92	67 1	195
03		2139 X	2047	-0-	-92	-0-	1982 3	65 9	Y	59	93 1	161
04		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2026 3	101 9	Y	92	134 1	119
05		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2189 3	106 9	Y	96	104 1	111
*06		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2110 3	92 9	Y	84		195

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677												
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	215	1	140	2	Y	138	197	1	83
						152	9							
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	174	1	140	2	Y	136	188	1	31
						150	9							
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	165	1	180	2	Y	67			98
						74	9							
04	480 N	289	-0-	-191	-0-	114	1	40	2	Y	123	196	1	25
						135	9							
05	496 N	209	-0-	-287	-0-	69	1	60	2	Y	73			98
						80	9							
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	158	1	30	2	Y	106	169	1	35
						117	9							

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285														
01	1271 N	917	-0-	-354	-0-	11	1	871	2	N	32			120
						35	9							
02	1218 N	1184	-0-	-34	-0-	15	1	1139	2	N	27			147
						30	9							
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	18	1	1471	2	N	72	179	1	40
						79	9							
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	2	N	33			73
						36	9							
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	20	1	1532	2	N	52			125
						57	9							
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	18	1	1386	2	N	60			185
						66	9							

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	85	2	7	9	N	6					340	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	23					363	
03		155 N	31	-0-	-124	-0-	-0-	6	2	25	9	N	23					386	
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	-0-	4	2	22	9	N	20					406	
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	118	9	N	107					513	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					513	

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

01	930	N	827	-0-	-103	-0-	-0-	665	2	162	9	Y	147					179	
02	DLQ	G-10	801	-0-	801	-0-	-0-	647	2	154	9	Y	140					319	
03	DLQ	G-10	721	-0-	721	-0-	-0-	1522				Y	149	165	1			303	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522				Y	8					311	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522				Y	6					220	
06	1955	X	433	-0-	-1522	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					220	

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					25	
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					25	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	21	2	48	9	N	44					62	
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	244	9	N	222	165	1			119	
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	244	9	N	222					341	
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					356	
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	98	2	20	9	N	18					374	
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					374	

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO											
TARE RESOURCES, LLC 836026											
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876											
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748											
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			110
02	145 N	13	-0-	-132	-0-	13 2	Y	-0-			110
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-			110
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	18 2	Y	6	7 9		116
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	2 2	Y	9	10 9		125
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-			125
MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912											
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			127
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 2	N	-0-			127
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			127
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	16 2	N	5	6 9		132
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	2 2	N	6	7 9		138
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-			138
MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061											
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	103	1	560	3	Y	-0-				-0-
							2								
							4								
02	1218 N	850	-0-	-368 B	-0-	91	1	758	3	Y	-0-				-0-
							1								
							4								
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	82	1	743	3	Y	-0-				-0-
							3								
							4								
04	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	70	1	551	3	Y	-0-				-0-
							1								
							4								
05	899 N	583	-0-	-316 B	-0-	54	1	528	3	Y	-0-				-0-
							1								
							4								
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	95	1	984	3	Y	-0-				-0-
							1								
							4								

 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

 MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

01	6882 #	3458	-0-	-3424	-0-	279	1	3140	2	N	35				154
							39								
							9								
02	5887 #	4501	-0-	-1386	-0-	261	1	4129	2	N	101	200	1		55
							111								
							9								
03	5828 #	4195	-0-	-1633	-0-	279	1	3841	2	N	68				123
							75								
							9								
04	5460 #	3731	-0-	-1729	-0-	3656	2	75	9	N	68				191
05	4836 #	424	-0-	-4412	-0-	279	1	126	2	N	17	167	1		41
							19								
							9								
06	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				41

 MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	6		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	6		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

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

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.// 61673 260		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587						
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	61	RRCID -> 201304	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3324 - 3336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:	72	RRCID -> 210547	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5873 - 5945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT		WELL #:	45	RRCID -> 258414	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5106 - 5182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	69	RRCID -> 267728	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4552 - 4558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	11	RRCID -> 269452	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 4176 - 4424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	50	RRCID -> 269453	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 3892 - 3902	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3778 - 3784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC				476900								
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	2073	1	2000	2	Y	-0-	-0-
02	4466 X	4229	-0-	-237	-0-	3186	1	1043	2	Y	-0-	-0-
03	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	2444	1	1615	2	Y	-0-	-0-
04	4380 X	3832	-0-	-548	-0-	2154	1	1678	2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	4041	-0-	-82	-0-	2342	1	1699	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5645 - 6246
01	620 X	340	-0-	-280	-0-	107	1	104	2	Y	117	90 1 312
						129	9					
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-				Y	15	142	1 185
03	403 X	360	-0-	-43	-0-	177	1	117	2	Y	60	92 1 153
						66	9					
04	600 X	373	-0-	-227	-0-	116	1	90	2	Y	152	93 1 212
						167	9					
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	173	1	126	2	Y	117	94 1 235
						129	9					
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		235

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226														

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	174	2	Y	20			44
						22	9							
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	359	1	117	2	Y	16	37	1	23
						18	9							
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	231	1	153	2	Y	9	17	1	15
						10	9							
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	277	1	86	2	Y	21			36
						23	9							
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	318	1	125	2	Y	-0-			36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522														

01	1829 X	1323	-0-	-506	-0-	611	1	590	2	Y	111			151
						122	9							
02	1711 X	1398	-0-	-313	-0-	961	1	314	2	Y	112	183	1	80
						123	9							
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1073	1	709	2	Y	146	183	1	43
						161	9							
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	991	1	772	2	Y	109	73	1	79
						120	9							
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1045	1	758	2	Y	79	89	1	69
						87	9							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900										
EWING WELL #: 6		RRCID -> 224445	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6054 - 6074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2024										

BICKLER-MOSELY WELL #: 11		RRCID -> 225746	COMPL. DATE 09/20/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6496 - 6648	
01	4929 X	4460	-0- -469	-0-	2241 1 2161 2 Y 53	101
02	5437 X	5437	-0- -0-	-0-	4050 1 1325 2 Y 56	157
03	6250 X	6250	-0- -0-	-0-	3712 1 2451 2 Y 79 180 1	56
04	6303 X	6303	-0- -0-	-0-	3508 1 2733 2 Y 56	112
05	7047 X	7047	-0- -0-	-0-	4053 1 2940 2 Y 49	161
06	DLQ G-10	NO RPT	-0- -0-	-0-	54 9 Y NO RPT	161

DUGGER, L. M. WELL #: 18		RRCID -> 226483	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6274 - 6279	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5		RRCID -> 234925	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 5645 - 5837	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23		RRCID -> 242587	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6472 - 6480	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21		RRCID -> 247001	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552 - 6632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900										
DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836	-	5858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	281	-0-	281	632	143 1	138 2	Y	-0-			-0-	
02		T. A.	337	-0-	337	969	254 1	83 2	Y	-0-			-0-	
03		T. A.	324	-0-	324	1293	195 1	129 2	Y	-0-			-0-	
04		T. A.	611	-0-	611	1904	343 1	268 2	Y	-0-			-0-	
05		2210 X	306	-0-	-1904	-0-	177 1	129 2	Y	-0-			-0-	
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139	-	6648
01		2077 X	217	-0-	-1860	-0-	89 1	85 2	Y	39				88
							43 9							
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	744 1	243 2	Y	126	168 1			46
							139 9							
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	135 1	90 2	Y	61	78 1			29
							67 9							
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1276 1	399 2	Y	134	91 1			72
							147 9							
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1048 1	411 2	Y	135	182 1			25
							149 9							
06		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				25

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	CNTY: NUECES	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		WELL #:		6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A	CNTY: NUECES	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		SI MULT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		WELL #:		1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103	-	7105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
06		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	69 1	66 2	Y	39			88
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43 9	258 2	Y	126	168 1		46
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	139 9	284 2	Y	61	78 1		29
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	429 1	258 2	Y	135	92 1		72
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	67 9	403 2	Y	135	182 1		25
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	823 1		Y	NO RPT			25
						149 9						

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

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

MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H 'B'		62162 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B"		WELL #:		9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168						
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					20
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					20
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	14					34
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					34
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	93	2	Y	14					48
*06	150 N	73	-0-	-77	-0-	15	9									
						4	1	69	2	Y	-0-	41	6			6

RUNNING, W "B"		WELL #:		11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #:		2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH C		//CONT.// //CONT.//	62262 142 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH C		//CONT.// //CONT.//	62262 142 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
		WELL #:	19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.	11700 - 11740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC CHAPMAN			911925									
		WELL #:	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11089 - 11106	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.			62262 426 153471	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		WELL #:	6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11210 - 11273	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.			62262 700 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
		WELL #:	138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12848 - 12864	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH				WELL #:	447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 12670 - 12685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH "B"				WELL #:	137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 4156 - 4272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH				62262 710 209347 WELL #: 147		NON-ASSOCIATED RRCID -> 221355		CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059		CNTY: NUECES	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH				WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	53	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	88	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	71	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

CHAPMAN RANCH "A"				WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1	32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

CHAPMAN RANCH				WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH				WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH				WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH				WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	122	1	96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	90	1	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	95	1	68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	62262 710 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES								
		WELL #:	747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA			62264 500 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.			62266 220 209347	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11276 - 11384			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/21/2024														

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"			62296 001 460054	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
		WELL #:	19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1656			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"														
		WELL #:	33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F														
		WELL #:	6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOCA											
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
DCRC "3B"		//CONT.//		460054	RRCID -> 248825			COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1256 - 1260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)											
KILLAM OIL CO., LTD.				62296 154	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB	
DCRC "3A"				460054	RRCID -> 155380			COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204 PERF. 4522 - 4532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)											
ATLAS OPERATING LLC				62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MILLER, BOB				036587	RRCID -> 249085			COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636 PERF. 8442 - 9066
01	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	-0-	1949 3	9 9	N	8	33
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 3	28 9	N	25	58
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1933 3	2 9	N	2	60
04	1890 N	1521	-0-	-369	-0-	-0-	1515 3	6 9	N	5	65
05	2139 N	1104	-0-	-1035	-0-	-0-	1102 3	2 9	N	2	67
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-			N	NO RPT	67

MILLER, BOB											
				WELL #:	2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777 PERF. 8422 - 9388
01	14B2 EXT	30	-0-	30	70	30 3			N	-0-	40
02	14B2 EXT	22	-0-	22	92	22 3			N	-0-	40
03	14B2 EXT	43	-0-	43	135	43 3			N	-0-	40
04	14B2 EXT	22	-0-	22	157	22 3			N	-0-	40
05	14B2 EXT	42	-0-	42	199	42 3			N	-0-	40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT	40

MILLER, BOB											
				WELL #:	3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 8459 - 9506
01	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	-0-	3553 3	9 9	N	8	60
02	3248 X	3154	-0-	-94	-0-	-0-	3148 3	6 9	N	5	65
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3331 3	8 9	N	7	72
04	3450 X	3386	-0-	-64	-0-	-0-	3384 3	2 9	N	2	74
05	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	-0-	2661 3	2 9	N	2	76
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-			N	NO RPT	76

FAULCONER ENERGY, LLC											
HAMMAN "D"				263648	RRCID -> 117292			COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 8800 - 8832
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HAMMAN "A"				WELL #: 14	RRCID -> 119492	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 8798	- 8867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1553	-0-	-183	-0-	169 1	1384 2	Y	-0-		54	
02	1537 N	157	-0-	-1380	-0-	16 1	141 2	Y	-0-		54	
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		54	
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	49 1	5	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	

HAMMAN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 125172	COMPL. DATE 08/17/1987	TOTAL DEPTH 9617	PERF. N/A				
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	250 1	2056 2	Y	-0-		-0-	
02	1450 N	199	-0-	-1251	-0-	20 1	179 2	Y	-0-		-0-	
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-	
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN "D"				WELL #: 3	RRCID -> 125174	COMPL. DATE 09/09/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8701	- 8741			
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	38 1	312 2	Y	-0-		-0-	
02	406 N	46	-0-	-360	-0-	5 1	41 2	Y	-0-		-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN "A"				WELL #: 11	RRCID -> 146252	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 8428	- 8492			
01	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	123 1	1013 2	Y	-0-		33	
02	1160 N	118	-0-	-1042	-0-	12 1	106 2	Y	-0-		33	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		33	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	29 1	4	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		4	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

HAMMAN 'D'				WELL #: 1	RRCID -> 183833	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 8918	PERF. 8512	- 8535			
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	31 1	254 2	Y	-0-		-0-	
02	319 N	23	-0-	-296	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN "A"				WELL #: 10	RRCID -> 184699	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8472	- 8508			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8297 - 8332		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN B				WELL #:	9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280		
01	T. A.	222	-0-	222	804		9	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	191	-0-	191	995		2	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	234	-0-	234	1229		1	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	148	-0-	148	1377		6	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	188	-0-	188	1565		10	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	1623 X	58	-0-	-1565	-0-		3	1	55	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876																
01	T. A.	809	-0-	809	1959	33	1	776	2	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	844	-0-	844	2803	11	1	833	2	Y	-0-				-0-	
03	T. A.	838	-0-	838	3641	3	1	803	2	Y	29				29	
04	T. A.	754	-0-	754	4395	28	1	715	2	Y	10	13	1		26	
05	T. A.	663	-0-	663	5058	11	9									
06	T. A.	535	-0-	535	5058	37	1	626	2	Y	-0-	26	1		-0-	
06	5593	X	-0-	-5058	-0-	30	1	505	2	Y	-0-	-0-			-0-	

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948																
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-		200	1	Y	1				22	
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-		199	1	Y	-0-				22	
03	2728	X	2444	-0-	-284	-0-		198	1	Y	5				27	
04	2640	X	2471	-0-	-169	-0-		192	1	Y	3				30	
05	2821	X	2101	-0-	-720	-0-		169	1	Y	3				33	
06	2730	X	2464	-0-	-266	-0-		193	1	Y	15				48	
								17	9							


```

-----
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	203 1	2503 2	Y	1			21
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	196 1	2390 2	Y	-0-			21
03	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	204 1	2310 2	Y	6			27
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	206 1	2437 2	Y	2			29
05	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	197 1	2248 2	Y	3			32
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	203 1	2371 2	Y	17			49

```

-----
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

```

01	961 N	882	-0-	-79	-0-	66 1	815 2	Y	1			6
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82 1	998 2	Y	-0-			6
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	103 1	1164 2	Y	1			7
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	77 1	909 2	Y	1			8
05	1116 N	618	-0-	-498	-0-	50 1	568 2	Y	-0-			8
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	68 1	794 2	Y	5			13

```

-----
HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

```

01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	124 1	1532 2	Y	1			12
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	102 1	1244 2	Y	-0-			12
03	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	119 1	1340 2	Y	2			14
04	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	123 1	1457 2	Y	2			16
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	119 1	1361 2	Y	1			17
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	123 1	1435 2	Y	9			26

```

-----
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

```

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

-----
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

```

01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	640 1	2610 2	N	2	10	1	80
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	775 1	2779 2	N	2			82
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	896 1	2925 2	N	1			83
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	683 1	2718 2	N	1			84
05	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	625 1	2599 2	N	2			86
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	751 1	3101 2	N	1			87

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-		1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-		1
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	N	-0-		1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-		1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-		1
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-		1

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-		15
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-		15
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	2	N	-0-		15
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	2	1	283	2	N	-0-		15
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	1	1	236	2	N	-0-		15
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	2	N	-0-		15

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		38
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-		38
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-		38
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-		38
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-		38
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	-0-		38

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

01	3658 X	1668	-0-	-1990	-0-	327	1	1333	2	Y	7		40
						8	9						
02	3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	5		45
03	3627 X	17	-0-	-3610	-0-	2	1	6	2	Y	8		53
						9	9						
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	2	6 1	49
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	15		64
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	3	11 8	56

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206

01	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	540	1	2202	2	N	2		51
						2	9						
02	2842 X	2380	-0-	-462	-0-	519	1	1859	2	N	2		53
						2	9						
03	2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	235	1	767	2	N	2		55
						2	9						
04	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	536	1	2134	2	N	1		56
						1	9						
05	2790 X	2402	-0-	-388	-0-	465	1	1935	2	N	2		58
						2	9						
06	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	498	1	2058	2	N	1		59
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//	62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2538 X	2538	-0-	-0-	498 1	2031 2	N			176
						9 9					
02		1999 N	1999	-0-	-0-	435 1	1560 2	N			180
						4 9					
03		2005 N	2005	-0-	-0-	468 1	1529 2	N			187
						8 9					
04		3000 N	3146	-0-	146	631 1	2515 2	N	-0-	10 1	177
05		3100 N	3227	-0-	127	622 1	2586 2	N	17		194
						19 9					
06		3000 N	3140	-0-	140	612 1	2526 2	N		14 8	182
						2 9					
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1		75
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
HAMMAN "E"		WELL #:	1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
01		3658 X	3292	-0-	-366	648 1	2641 2	Y	3		73
						3 9					
02		3741 X	2690	-0-	-1051	586 1	2101 2	Y	3		76
						3 9					
03		3999 X	2524	-0-	-1475	591 1	1930 2	Y	3		79
						3 9					
04		3870 X	1968	-0-	-1902	395 1	1572 2	Y	1	1 8	79
						1 9					
05		3348 X	1530	-0-	-1818	296 1	1230 2	Y	4		83
						4 9					
06		3180 X	1212	-0-	-1968	236 1	975 2	Y	1	1 8	83
						1 9					
HAMMAN "E"		WELL #:	2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAMMAN 'E'		WELL #:	3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192
01		1426 N	1074	-0-	-352	211 1	862 2	N	1		26
						1 9					
02		1534 N	1534	-0-	-0-	334 1	1198 2	N	2		28
						2 9					
03		1639 N	1639	-0-	-0-	384 1	1254 2	N	1		29
						1 9					
04		1555 N	1555	-0-	-0-	312 1	1242 2	N	1		30
						1 9					
05		1488 N	1462	-0-	-26	283 1	1178 2	N	1		31
						1 9					
06		1440 N	1427	-0-	-13	278 1	1148 2	N	1		32
						1 9					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			34
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	1			35
						1 9						

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	1			12
						1 9						

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			234
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	31 1		220
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	59 8		234

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)															
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC															
JOHNSON, MARY															
62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
101557															
WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1431	-0-	1431	6338	1431	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	512	-0-	512	6850	512	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	868	-0-	868	7718	868	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	541	-0-	541	8259	541	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	535	-0-	535	8794	535	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8794					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHNSON, F. I.															
62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
386310															
WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064															
01	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	907	1	21011	2	Y	474	256	1		218
						521	9								
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	239	1	18042	2	Y	489	637	1		70
						538	9								
03	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	79	1	21376	2	Y	794	507	1		357
						873	9								
04	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	827	1	20915	2	Y	429	301	1		485
						472	9								
05	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	1040	1	17902	2	Y	214	461	1		238
						235	9								
06	21720 X	18924	-0-	-2796	-0-	1048	1	17643	2	Y	212	242	1		209
						233	9								

MERIT ENERGY COMPANY															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT															
561136															
WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915															
01	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	18	1	3095	2	Y	65				131
						72	9								
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3165	2	Y	116	155	1		92
						128	9								
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	2	Y	66				158
						73	9								
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	2	Y	136	152	1	52 8	90
						150	9								
05	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	20	1	3117	2	Y	70				160
						77	9								
06	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	18	1	3242	2	Y	26	59	8		127
						29	9								

HAMMAN RANCH															
WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH															
WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)				//CONT.//	62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)					62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648										
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)					62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898					
01	T. A.		4824	-0-	4824	10317	193	1	4458	2	Y	157	180	1	354
02	T. A.		4524	-0-	4524	14841	58	1	4342	2	Y	113	184	1	283
03	T. A.		5163	-0-	5163	20004	124	9	5045	2	Y	90			373
04	25649 X		5645	-0-	-20004	-0-	19	1	5307	2	Y	116	160	1	329
05	5270 X		4908	-0-	-362	-0-	99	9	4495	2	Y	138	155	1	312
06	5010 X		3148	-0-	-1862	-0-	210	1	2890	2	Y	78			390
							128	9							
							261	1							
							152	9							
							172	1							
							86	9							

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380	
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417 - 11644	
01		899 N	741	-0-	-158	-0-	74	1	667	2	Y	-0-
02		754 N	720	-0-	-34	-0-	67	1	653	2	Y	-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	68	1	656	2	Y	-0-
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	64	1	624	2	Y	-0-
05		775 N	515	-0-	-260	-0-	43	1	472	2	Y	-0-
06		690 N	511	-0-	-179	-0-	48	1	463	2	Y	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	89 1	797 2	N	-0-		85	
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	83 1	811 2	N	-0-		85	
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	76 1	738 2	N	1		86	
							1 9						
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	60 1	582 2	N	-0-		86	
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	42 1	464 2	N	-0-		86	
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	48 1	466 2	N	1		87	
							1 9						

HAMMAN RANCH		WELL #:		36		RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 -	11468			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 -	11607			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 -	11622			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 -	11370			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 -	11691			
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	308	1	2767	2	N	1			54
							1	9							
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	270	1	2650	2	N	-0-			54
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	295	1	2862	2	N	-0-			54
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	293	1	2847	2	N	1			55
							1	9							
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	239	1	2621	2	N	-0-			55
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	1			56
							1	9							

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 -	11243			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

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

 MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	628	1	5640	2	Y	1	7
						1	9					
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	558	1	5476	2	Y	-0-	7
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	598	1	5804	2	Y	-0-	7
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	611	1	5930	2	Y	1	8
						1	9					
05	6448 X	5885	-0-	-563	-0-	491	1	5394	2	Y	-0-	8
06	6240 X	6127	-0-	-113	-0-	573	1	5551	2	Y	3	11
						3	9					

 HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	1	4	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	4
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	4
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	5
							1	9					
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	5
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	2	7
							2	9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155	- 15254	
01		T. A.	549	-0-	549	1181	23	1	526	2	Y	-0-	-0-
02		T. A.	663	-0-	663	1844	9	1	654	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	448	-0-	448	2292	1	1	447	2	Y	-0-	-0-
04		2695 N	403	-0-	-2292	-0-	15	1	388	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	25	1	431	2	Y	-0-	-0-
06		420 N	343	-0-	-77	-0-	19	1	324	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557										
JOHNSON, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	110751	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9634	- 10019
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111				Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111				Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111				Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111				Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111				Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9111				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557															
JOHNSON, MARY															

WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	393	-0-	-627	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC															
HAMMAN "A"															

WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837															
01		1209 N	1048	-0-	-161	-0-	114	1	934	2	Y	-0-			41
02		1160 N	71	-0-	-1089	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			41
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			41
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	37	1	4
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HAMMAN "A"															

WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444															
01		1674 X	1476	-0-	-198	-0-	160	1	1316	2	Y	-0-			43
02		1421 X	196	-0-	-1225	-0-	20	1	176	2	Y	-0-			43
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			43
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	39	1	4
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT															

WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494															
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-			22
02		667 N	72	-0-	-595	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			22
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			22
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	20	1	2
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT															

WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676															
01		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	113	1	925	2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	89	-0-	-1042	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY															
HAMMAN RANCH															

WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983													TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9481 - 9887
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4441	-0-	-23	-0-	590	1	3816	2	Y	32	43	1	14
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	568	1	3728	2	Y	18			32
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	585	1	3880	2	Y	29	42	1	19
04	4350 X	4259	-0-	-91	-0-	580	1	3667	2	Y	11			30
05	4619 X	3987	-0-	-632	-0-	593	1	3364	2	Y	27	42	1	15
06	4470 X	4301	-0-	-169	-0-	536	1	3751	2	Y	13			28

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002													TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9271 - 9721
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	594	1	3838	2	Y	85	116	1	32
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	563	1	3695	2	Y	49			81
03	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	606	1	4016	2	Y	77	115	1	43
04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	597	1	3778	2	Y	32			75
05	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	610	1	3457	2	Y	72	114	1	33
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	530	1	3709	2	Y	34			67

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983													TOTAL DEPTH 10246	PERF. 9341 - 9656
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			1
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	N	-0-			1
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-			1
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	1			2

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986													TOTAL DEPTH 16415	PERF. 9497 - 9783
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999													TOTAL DEPTH 16090	PERF. 9342 - 9428
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
01	496 X	481	-0-	-15	-0-	48	1	432	2	Y	1					5
						1	9									
02	464 X	454	-0-	-10	-0-	42	1	412	2	Y	-0-					5
03	496 X	485	-0-	-11	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					5
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					5
05	3100 N	4899	-0-	1799	1799	409	1	4490	2	Y	-0-					5
06	3000 N	2628	-0-	-372	1427	246	1	2381	2	Y	1					6
						1	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					1
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					1
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7959 X	7959	-0-	-0-	45	1	7896	2	Y	31
						18	9				
02		7279 X	6997	-0-	-282	38	1	6934	2	Y	23
						25	9			31 1	23
03		7781 X	7355	-0-	-426	41	1	7300	2	Y	36
						14	9				
04		7530 X	7189	-0-	-341	40	1	7119	2	Y	23
						30	9			30 1 10 8	
05		7781 X	5674	-0-	-2107	35	1	5624	2	Y	37
						15	9				
06		7530 X	6982	-0-	-548	39	1	6940	2	Y	29
						3	9				
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175491		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394			
01		1519 N	1519	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	1
02		1440 N	1440	-0-	-0-	133	1	1307	2	Y	1
03		1512 N	1512	-0-	-0-	141	1	1371	2	Y	1
04		1495 N	1495	-0-	-0-	140	1	1355	2	Y	1
05		1519 N	1278	-0-	-241	107	1	1171	2	Y	1
06		1470 N	1402	-0-	-68	131	1	1271	2	Y	1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435 - 9633
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417 - 9674
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446
01		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	124	1	1109	2	Y	-0-	1
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	Y	-0-	1
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-	1
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	115	1	1113	2	Y	-0-	1
05		1302 N	1152	-0-	-150	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-	1
06		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	101	1	983	2	Y	-0-	1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114 - 9142
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH	15505	PERF.	9501 - 9772
01		3968 X	3658	-0-	-310	-0-	21	1	3637	2	Y	-0-	4
02		3712 X	3488	-0-	-224	-0-	19	1	3469	2	Y	-0-	4
03		3968 X	3568	-0-	-400	-0-	20	1	3548	2	Y	-0-	4
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	23	1	4137	2	Y	-0-	4
05		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	23	1	3619	2	Y	-0-	4
06		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	22	1	3932	2	Y	-0-	4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3178 X	3149	-0-	-29	-0-	315	1	2831	2	N	3			52
						3	9							
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	271	1	2654	2	N	2			54
						2	9							
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	286	1	2771	2	N	2			56
						2	9							
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	278	1	2699	2	N	-0-	6 1		50
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	251	1	2761	2	N	-0-			60
						11	9							
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	256	1	2479	2	N	3	8 8		55
						3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-			31
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	78	1	757	2	N	-0-			31
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-			31
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	481	2	N	-0-			31
						105	1	1015	2	N	-0-			31

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956														
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	654	2	Y	1			4
						1	9							
02	522 N	421	-0-	-101	-0-	2	1	419	2	Y	-0-			4
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	2	1	383	2	Y	-0-			4
04	630 N	391	-0-	-239	-0-	2	1	389	2	Y	-0-			4
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	2	1	334	2	Y	1			5
						1	9							
06	360 N	101	-0-	-259	-0-	1	1	99	2	Y	1			6
						1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			53
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			53
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			53
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			53
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			53
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			53

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692										COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8178 - 9786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		

HAMMAN RANCH WELL #: 22ST RRCID -> 225606										COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9150 - 9732
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019										COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 9943
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35		

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721										COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784
01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	623	1	5589	2	Y	2	9		
							2	9							
02		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	531	1	5208	2	Y	-0-	9		
03		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	583	1	5658	2	Y	-0-	9		
04		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	596	1	5781	2	Y	1	10		
							1	9							
05		6200 X	5717	-0-	-483	-0-	477	1	5240	2	Y	-0-	10		
06		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	568	1	5506	2	Y	3	13		
							3	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751										COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882
01		3875 X	3540	-0-	-335	-0-	20	1	3517	2	Y	3	11		
							3	9							
02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	23	1	4093	2	Y	-0-	11		
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	24	1	4190	2	Y	2	13		
							2	9							
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	22	1	3998	2	Y	-0-	10		
05		4402 X	3507	-0-	-895	-0-	22	1	3482	2	Y	3	13		
							3	9							
06		4260 X	3778	-0-	-482	-0-	21	1	3754	2	Y	3	13		
							3	9				3 8			

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363										COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 232652		COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 17150	PERF. 9345 - 9732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18										RRCID -> 242087		COMPL. DATE 08/01/2022	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 8410 - 9999	
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	643	1	5774	2	N	1			56
							1	9							
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	620	1	6082	2	N	-0-			56
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	536	1	5201	2	N	-0-			56
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	443	1	4299	2	N	1			57
							1	9							
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	445	1	4881	2	N	1			58
							1	9							
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	325	1	3145	2	N	3			61
							3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74										RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9418 - 9665	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D										RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6188 - 6192	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D										RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6174 - 6194	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F										RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6171 - 6177	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (27)			62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 - 2285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
ROPER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6775 - 7140	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH			561136									
			WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 - 6477	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-B)			62556 261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 - 6187	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 - 6995	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.			46DF									
			WELL #:	46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 251825	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6912	- 6934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24 D	RRCID -> 133582	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7179	- 7189		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)				62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 D	RRCID -> 084784	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7292	- 7332		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 F	RRCID -> 128833	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7201	- 7232		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID -> 111060	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 7449	- 7469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 D	RRCID -> 132073	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7382	- 7400		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750	
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		221
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		221
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		221
04	1770 N	687	-0-	-1083	-0-	687	2		N	-0-		221
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		221
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		221

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID -> 012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID -> 109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7698 - 7722	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- ⁹	-0-	-0- ⁹	-0- ⁹	9 2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- ⁹		Y	-0-		-0-
04		9 N	-0-	-0-	-0- ⁹	-0-		Y	-0-		-0-
05		9 N	-0-	-0-	-0- ⁹	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID -> 110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID -> 112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7810 - 7848	
01		T. A.	125	-0-	125	509	5 1	103 2	Y	15 12 1	10
							17 9				
02		T. A.	82	-0-	82	591	1 1	81 2	Y	-0- 10 1	-0-
03		T. A.	182	-0-	182	773	1 1	181 2	Y	-0-	-0-
04		841 N	68	-0-	-773	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-
05		93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID -> 119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID -> 132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 41DF		RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 46F		RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7806 - 7816			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732			
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	335 1	3011 2	N	2				42
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	329 1	3230 2	N	-0-				42
03	3410 X	3401	-0-	-9	-0-	318 1	3081 2	N	2				44
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	318 1	3091 2	N	-0-	4 1			40
05	3565 X	3411	-0-	-154	-0-	284 1	3121 2	N	5				45
06	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	307 1	2976 2	N	1	5 8			41
HAMMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8529 - 8680			
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 2	Y	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	Y	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	Y	-0-				-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	143 1	1566 2	Y	-0-				-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	231 1	2241 2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 121387			COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8440 - 8498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6417 X	5878	-0-	-539	-0-	589 1	5288 2	Y	1		7
							1 9					
02		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	616 1	6037 2	Y	-0-		7
03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	639 1	6204 2	Y	-0-		7
04		6510 X	6078	-0-	-432	-0-	568 1	5510 2	Y	-0-		7
05		6727 X	4310	-0-	-2417	-0-	360 1	3950 2	Y	-0-		7
06		6510 X	6091	-0-	-419	-0-	570 1	5520 2	Y	1		8
							1 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 121424			COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8296 - 8484
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 135597			COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8382 - 8900
01		3906 X	3750	-0-	-156	-0-	376 1	3374 2	Y	-0-		4
02		3625 X	3439	-0-	-186	-0-	318 1	3121 2	Y	-0-		4
03		3875 X	2836	-0-	-1039	-0-	265 1	2571 2	Y	-0-		4
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	362 1	3516 2	Y	-0-		4
05		3813 X	3340	-0-	-473	-0-	279 1	3060 2	Y	1		5
							1 9					
06		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	363 1	3513 2	Y	-0-		5

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 169875			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746
01		3100 N	2268	-0-	-832	801	304 1	1964 2	Y	-0-		2
02		2900 N	2270	-0-	-630	171	300 1	1970 2	Y	-0-		2
03		2520 N	2349	-0-	-171	-0-	308 1	2041 2	Y	-0-		2
04		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	335 1	2122 2	Y	-0-		2
05		2418 N	2231	-0-	-187	-0-	335 1	1896 2	Y	-0-		2
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	297 1	2083 2	Y	1		3
							1 9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID -> 175492			COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID -> 178306			COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 226020		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	837 N	631	-0-	-206	-0-		61	1	547	2	Y	21	26	1	12
							23	9							
02	841 N	713	-0-	-128	-0-		65	1	635	2	Y	12			24
							13	9							
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-		71	1	688	2	Y	19	26	1	17
							21	9							
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-		72	1	694	2	Y	7	3	8	21
							8	9							
05	775 N	709	-0-	-66	-0-		57	1	628	2	Y	22	26	1	17
							24	9							
06	750 N	640	-0-	-110	-0-		59	1	570	2	Y	10	5	8	22
							11	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8410 - 9999
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	619	-0-	619	4909	22	1	511	2	Y	78	74 1	63
02	T. A.	442	-0-	442	5351	86	9	436	2	Y	-0-	63 1	-0-
03	T. A.	563	-0-	563	5914	6	1	498	2	Y	57	33 1	24
04	3000 N	496	-0-	-2504	3410	63	9	444	2	Y	32	21 1	35
05	3100 N	684	-0-	-2416	994	17	1	646	2	Y	-0-	35 1	-0-
06	1145 N	151	-0-	-994	-0-	35	9	143	2	Y	-0-		-0-
						8	1						
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	17 1	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	18 1	3
03	T. A.	572	-0-	572	572	2 1	562 2	Y	7	6 1	4
04	T. A.	647	-0-	647	1219	8 9	495 2	Y	120	47 1	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219	20 1		Y	262	222 1	117
06	1219 X	-0-	-0-	-1219	-0-	132 9		Y	258	119 1	255
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	14	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	37	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	1 1	211 2	Y		-0-			1
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	1 1	198 2	Y		-0-			1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	Y		-0-			1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 2	Y		-0-			1
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 2	Y		-0-			1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 2	Y		-0-			1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		34			109
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y		1	69 1		41
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	42 2	28 9	Y		25			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		19			85
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	53 2	28 9	Y		25	70 1		40
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y		17			57
						19 9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 - 8700	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y		-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y		-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 - 8810	
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	97 2	Y		6			20
						7 9							
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	1 1	176 2	Y		1	13 1		8
						1 9							
03	434 N	246	-0-	-188	-0-	1 1	241 2	Y		4			12
						4 9							
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	Y		4			16
						4 9							
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	1 1	95 2	Y		4	13 1		7
						4 9							
06	240 N	74	-0-	-166	-0-	70 2	4 9	Y		4			11

VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 - 8718	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N		-0-			1
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			1
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			1
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N		-0-			1

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	221803	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8539	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A	
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	N	-0-	80
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	N	-0-	80
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	2	N	-0-	80
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	3	1	533	2	N	-0-	80
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	3	1	479	2	N	-0-	80
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	1	81
							1	9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8690 - 9608	
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-	20
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-	20
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	20
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	20
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	20
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677	
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-	-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472	
01	T. A.	204	-0-	204	204	8	1	196	2	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	528	-0-	528	732	7	1	521	2	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	405	-0-	405	1137	1	1	404	2	Y	-0-	-0-	
04	1479	N	342	-0-	-1137	-0-	13	1	329	2	Y	-0-	-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	-0-

MONTE CRISTO (56-B)			//CONT.// 62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
JOHNSON, F. I.			WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (57)			62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
JOHNSON, F. I., ET AL			WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953			TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (57-A)			62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
HAMMAN RANCH			WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (58,59 CONS.)			62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
ROPER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//	62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9148 - 9284	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9100 - 9572	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1			WELL #:	2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 9324 - 9393	
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273 2	Y	-0-		2
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	Y	-0-		2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2 1	344 2	Y	-0-		2
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3 1	586 2	Y	-0-		2
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3 1	424 2	Y	-0-		2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2 1	360 2	Y	-0-		2
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8568 - 9476	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		25
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		25
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		25
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		25
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		25
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A	
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	1 1	98 2	N	-0-		81
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	N	-0-		81
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	1 1	214 2	N	-0-		81
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	N	-0-		81
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1 1	195 2	N	-0-		81
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	1 1	145 2	N	-0-		81
ROPER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	3 1	522 2	Y	-0-		1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 1	365 2	Y	-0-		1
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 1	324 2	Y	-0-		1
04	510 N	288	-0-	-222	-0-	2 1	286 2	Y	-0-		1
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	2 1	288 2	Y	-0-		1
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	1 1	234 2	Y	1		2
							1 9				

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	642	2	N	1					16
						1	9									
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-	1	1			15
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	2	N	-0-					15
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	620	2	N	1					16
						1	9									
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	3	1	535	2	N	-0-					16
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	N	1					17
						1	9									

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-

 STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	6	1	1069	2	Y	12					99
						13	9									
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	9	1	1138	2	Y	-0-	24	1			75
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	2	Y	8					83
						9	9									
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	2	Y	7					90
						8	9									
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	2	Y	8	24	1			74
						9	9									
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1660	2	Y	56	92	1			38
						62	9									

 STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

01	403 N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	2	Y	-0-					12
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					12
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	Y	-0-					12
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	2	Y	-0-					12
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	2	1	300	2	Y	-0-					12
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	-0-	11	1			1

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-		4	1	674	2	Y	11			86
								12	9							
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-		4	1	570	2	Y	1	24	1	63
								1	9							
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-		4	1	606	2	Y	8			71
								9	9							
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-		4	1	636	2	Y	7			78
								8	9							
05		620 N	497	-0-	-123	-0-		3	1	486	2	Y	7	24	1	61
								8	9							
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-		4	1	685	2	Y	55	80	1	36
								61	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-			426	1	2002	2	N	-0-			-0-
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-			401	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-			387	1	1800	2	N	-0-			-0-
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-			395	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-			451	1	1543	2	N	-0-			-0-
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-			394	1	1704	2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

01	7109 X	3441	-0-	-3668	-0-			563	1	2641	2	N	215	184	1	195
								237	9							
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-			549	1	2593	2	N	281	184	1	292
								309	9							
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-			544	1	2531	2	N	142	358	1	76
								156	9							
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-			548	1	2358	2	N	128			204
								141	9							
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-			608	1	2077	2	N	81	181	1	104
								89	9							
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			544	1	2352	2	N	100			204
								110	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12460 - 12552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96 1	451 2	N	-0-		-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	135 1	634 2	N	-0-		-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	154 1	714 2	N	-0-		-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	142 1	612 2	N	-0-		-0-
05	837 N	113	-0-	-724	-0-	26 1	87 2	N	-0-		-0-
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	147 1	636 2	N	-0-		-0-
<hr/>											
MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.14019 - 14127
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
<hr/>											
MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.13754 - 17014
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	74		220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182 1	48
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	1		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 8	47
<hr/>											
MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8267 - 8280
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
<hr/>											
MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 8848 - 8890
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	620	1	2614	2	N	18	119
						20	9					
02	2871 X	2785	-0-	-86	-0-	519	1	2246	2	N	18	137
						20	9					
03	3069 X	386	-0-	-2683	-0-	75	1	308	2	N	3	140
						3	9					
04	2970 X	36	-0-	-2934	-0-	5	1	31	2	N	-0-	140
05	3069 X	39	-0-	-3030	-0-	3	1	36	2	N	-0-	140
06	2970 X	69	-0-	-2901	-0-	23	1	46	2	N	-0-	140

MONTE CRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.// 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
RODESSA OPERATING COMPANY 723592												
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	82 1	737 2	N	10			46
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	11 9	74 1	N	8			54
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	9 9	70 1	N	5			59
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	6 9	73 1	N	5			64
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	6 9	63 1	N	2			66
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	N	10			76

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)			62558 900 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
STALKER GU			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			3	187200	12/14/2006	18550	14295 - 18441				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	930 -0-	-0-	5 1	889 2	Y	33			152	
02	846 N	846 -0-	-0-	36 9	816 2	Y	22	29 1		145	
03	884 N	884 -0-	-0-	6 1	850 2	Y	26			171	
04	900 N	734 -0-	-166	24 9	708 2	Y	20			191	
05	899 N	822 -0-	-77	5 1	802 2	Y	14	29 1		176	
06	1003 N	1003 -0-	-0-	29 9	984 2	Y	12			188	
				4 1							
				22 9							
				15 9							
				6 1							
				13 9							

TURNER, EVELYN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			4	190532	12/13/2006	18502	14423 - 18066				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 N	307 -0-	-1181	2 1	255 2	Y	45			171	
02	1392 N	448 -0-	-944	50 9	318 2	Y	115	182 1	10 8	94	
03	1488 N	324 -0-	-1164	3 1	287 2	Y	32			126	
04	300 N	259 -0-	-41	127 9	233 2	Y	23			149	
05	465 N	162 -0-	-303	2 1	146 2	Y	14	10 8		153	
06	300 N	272 -0-	-28	35 9	258 2	Y	12			165	
				1 1							
				25 9							
				1 1							
				15 9							
				1 1							
				13 9							

STALKER GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			9	193875	12/05/2003	18240	14290 - 14624				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STALKER GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			2	277359	03/10/2015	18560	14254 - 14264				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2387 N	2116 -0-	-271	13 1	2103 2	N	-0-			16	
02	1914 N	1908 -0-	-6	15 1	1893 2	N	-0-	9 1		7	
03	2350 N	2350 -0-	-0-	14 1	2336 2	N	-0-			7	
04	2040 N	1772 -0-	-268	10 1	1762 2	N	-0-			7	
05	2046 N	1451 -0-	-595	9 1	1442 2	N	-0-	4 1		3	
06	2280 N	1692 -0-	-588	9 1	1682 2	N	1			4	
				1 9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)			62558 950 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
COOK-CLEMONS GU			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			8	188964	12/18/2001	18300	13231 - 13360				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	27	1	4460	2	N	-0-	76
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	32	1	4111	2	N	-0-	76
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	25	1	4246	2	N	-0-	76
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	24	1	4057	2	N	-0-	76
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	22	1	3491	2	N	1	77
						1	9					
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	22	1	3930	2	N	-0-	77

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-	43
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	43
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-	43
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	43
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.14962	- 16718	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 14070	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.14583	- 14710	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 14044	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH	16300	PERF.14551	- 14652	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.14060	- 14120	
01		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	20
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			20
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			20
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	223 1	2004 2	2	N	-0-		4	1	2
02		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	264 1	2587 2	2	N	-0-				2
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	261 1	2533 2	2	N	-0-				2
04		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	258 1	2502 2	2	N	-0-				2
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	209 1	2297 2	2	N	-0-				2
06		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	277 1	2683 2	2	N	1				3
							1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942															

01		496 N	373	-0-	-123	-0-	37 1	336 2	2	N	-0-				83
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	326 2	2	N	-0-				83
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	32 1	314 2	2	N	-0-				83
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 2	2	N	-0-				83
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	477 2	2	N	-0-				83
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	32 1	310 2	2	N	-0-				83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228															

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467															

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729															

01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	2	N	-0-				62
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	2	N	-0-				62
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	1 1	85 2	2	N	-0-				62
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	1 1	142 2	2	N	-0-				62
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	1 1	110 2	2	N	-0-				62
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	2	N	-0-				62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826							
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667							
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH 17021	PERF.14148 - 15870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH 18970	PERF.16540 - 16700	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH 15900	PERF.14528 - 15869	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH 17244	PERF.14594 - 15128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.15205 - 15868	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH 18502	PERF.15130 - 15348	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.14230 - 14703	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-		3
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-		3
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-		3
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-		3
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-		3
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 14990	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.16774	- 19642	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	827	-0-	-165	-0-	83	1	744	2	Y	-0-	5 1	166
02		928 N	807	-0-	-121	-0-	75	1	732	2	Y	-0-		166
03		1054 N	917	-0-	-137	-0-	86	1	831	2	Y	-0-		166
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	-0-		168
							2	9						
05		868 N	782	-0-	-86	-0-	65	1	717	2	Y	-0-		168
06		900 N	696	-0-	-204	-0-	65	1	630	2	Y	-0-		169
							1	9						

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468														
01		2465 N	2061	-0-	-404	-0-	12	1	2048	2	N	1		49
							1	9						
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-		49
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	14	1	2319	2	N	4		53
							4	9						
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	19	1	3226	2	N	2		55
							2	9						
05		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	N	1		56
							1	9						
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	13	1	2319	2	N	2		58
							2	9						

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		488	1	4377	2	2
								1	9			
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		397	1	3896	2	2
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		406	1	3939	2	2
04		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		397	1	3857	2	2
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		279	1	3059	2	2
06		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		145	1	1402	2	3
								1	9			

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724												
01		1643 N	1384	-0-	-259	-0-		139	1	1245	2	61
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		173	1	1697	2	61
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		176	1	1711	2	61
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		165	1	1599	2	61
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		150	1	1644	2	62
								1	9			
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		185	1	1792	2	62

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522												
01		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	37
02		10 N	3	-0-	-7	-0-		3	2		N	37
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	37
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	37
05		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	37
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190770		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 191508		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192388		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193874		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			25
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	263	2	25
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			25
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	196	2	25
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2	N	-0-			25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-		18	1	2971	2	N	-0-		124
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		20	1	2516	2	N	-0-		124
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		15	1	2470	2	N	-0-		124
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		13	1	2167	2	N	1		125
							1	9						
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		11	1	1759	2	N	3		128
							3	9						
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		12	1	2179	2	N	-0-		128

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706														
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		24	1	3969	2	N	-0-		104
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		26	1	3234	2	N	-0-		104
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		23	1	3928	2	N	-0-		104
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		21	1	3596	2	N	-0-		104
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		22	1	3463	2	N	1		105
							1	9						
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		23	1	4142	2	N	-0-		105

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-		1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		1
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-		1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285														
01	899 N	877	-0-	-22	-0-		42	1	835	2	Y	-0-		2
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-		44	1	794	2	Y	-0-		2
03	837 N	449	-0-	-388	-0-		21	1	428	2	Y	-0-		2
04	840 N	468	-0-	-372	-0-		22	1	446	2	Y	-0-		2
05	899 N	851	-0-	-48	-0-		38	1	813	2	Y	-0-		2
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-		36	1	815	2	Y	-0-		2

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			9
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			9
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			9
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			9
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			9
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			1
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			1
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			1
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612														
01	6572 X	6241	-0-	-331	-0-	299	1	5942	2	Y	-0-			3
02	6090 X	5817	-0-	-273	-0-	306	1	5511	2	Y	-0-			3
03	6138 X	4109	-0-	-2029	-0-	193	1	3916	2	Y	-0-			3
04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	304	1	6270	2	Y	-0-			3
05	6231 X	5851	-0-	-380	-0-	263	1	5588	2	Y	-0-			3
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	271	1	6062	2	Y	-0-			3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796														
01	2914 X	2739	-0-	-175	-0-	130	1	2589	2	Y	18	21	1	20
02	2726 X	2510	-0-	-216	-0-	132	1	2372	2	Y	5			25
03	2759 X	2010	-0-	-749	-0-	94	1	1909	2	Y	6			31
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2613	2	Y	6			37
05	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	112	1	2372	2	Y	5	20	1	22
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	9	18	1	13

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			27
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			27
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			27
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			27
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-			1
02	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	90	1	1621	2	Y	-0-			1
03	1829 N	1104	-0-	-725	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-			1
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-			1
05	1829 N	1425	-0-	-404	-0-	64	1	1361	2	Y	-0-			1
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 9		RRCID -> 116293		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8905 - 9292				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 10		RRCID -> 116698		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 8232 - 8293				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			1
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			1
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			1
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			1
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 7730 - 7748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9663 - 9853				
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			5
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			5
03	341 N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			5
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			5
05	310 N	128	-0-	-182	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			5
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	-0-			5

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 8915 - 9292				
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	35	1	699	2	Y	-0-			1
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	-0-			1
03	682 N	356	-0-	-326	-0-	17	1	339	2	Y	-0-			1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			1
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	Y	-0-			1
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 10354 - 10696				
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 13		RRCID -> 118804		COMPL. DATE 08/19/1985		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9574 - 9732				
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			1
02	174 N	49	-0-	-125	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			1
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			1
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			1
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 8		RRCID ->	120470	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	9696 - 9945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1 44 9	229 2	Y	40	45 1	39		
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	4 1 11 9	77 2	Y	10		49		
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	1 1 15 9	29 2	Y	14		63		
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	5 1 14 9	94 2	Y	13		76		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	82 2	Y	7	44 1	39		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	139 2	Y	20	37 1	22		

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 18		RRCID ->	122261	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8208 - 8584		
01	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	67 1	1340 2	Y	-0-		2		
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	76 1	1365 2	Y	-0-		2		
03	1364 N	785	-0-	-579	-0-	37 1	748 2	Y	-0-		2		
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	90 1	1859 2	Y	-0-		2		
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	69 1	1461 2	Y	-0-		2		
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	73 1	1628 2	Y	-0-		2		

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 15		RRCID ->	135971	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9846 - 9948		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 1 112 9	55 2	Y	102	115 1	99		
02	261 N	43	-0-	-218	-0-	1 1 28 9	14 2	Y	25		124		
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	7 2	39 9	Y	35		159		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	34		193		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	32	112 1	113		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1 55 9	305 2	Y	50	107 1	56		

JOHNSON, FLORA I.-C-		WELL #: 1		RRCID ->	136534	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8240 - 8378		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	Y	-0-		-0-		
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-		
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-		
04	210 N	47	-0-	-163	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-		
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-		
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-		-0-		

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID ->	172681	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8244 - 8526		
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	N	-0-	5 1	23		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-		23		
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	N	-0-		23		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-		23		
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-		23		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-		23		

GARCIA		WELL #: 2		RRCID ->	226029	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	16505	PERF.	10784 - 10988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		

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

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405		PERF.13432		- 13742	
JOHNSON, F. I.															
01	14B2 EXT	8	-0-	8		141	8	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4		145	4	2		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19		164	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1		165	1	2		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31		196	1	1	30	2	Y	-0-			-0-

GARCIA				WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322		PERF.13055		- 15942	
01	341 N	287	-0-	-54		-0-	14	1	273	2	N	-0-			5
02	319 N	67	-0-	-252		-0-	4	1	63	2	N	-0-			5
03	279 N	157	-0-	-122		-0-	7	1	150	2	N	-0-			5
04	270 N	18	-0-	-252		-0-	1	1	17	2	N	-0-			5
05	154 N	154	-0-	-0-		-0-	7	1	147	2	N	-0-			5
06	150 N	3	-0-	-147		-0-	3	2			N	-0-			5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
2 D OIL & GAS LLC		953828		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3448		- 3458	
ANDERSON															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 6091		- 6103	
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1															
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922		PERF.11130		- 11174	
THREE CITIES															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557		- 9668	
BRUNI, LILIA															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MORITAS CREEK (8500)			62925 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI			WELL #: 3		RRCID -> 175423			COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-			13
02		T. A.	2595	-0-	2595	4130	2595	2			Y	-0-			13
03		7008 X	2878	-0-	-4130	-0-	2878	2			Y	-0-			13
04		1500 N	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			Y	-0-			13
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			13
06		1800 N	487	-0-	-1313	-0-	487	2			Y	-0-			13

SUMMERS, BRUNI			WELL #: 10		RRCID -> 178208			COMPL. DATE 04/05/2017			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672				
01		T. A.	1588	-0-	1588	1588	1579	2	9	9	Y	8			13
02		1824 X	236	-0-	-1588	-0-	234	2	2	9	Y	2			15
03		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	Y	7			22
04		1530 X	1032	-0-	-498	-0-	1023	2	9	9	Y	8			30
05		1581 X	593	-0-	-988	-0-	593	2			Y	-0-			30
06		1530 X	869	-0-	-661	-0-	863	2	6	9	Y	5			35

SUMMERS, BRUNI			WELL #: 12 C		RRCID -> 180437			COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601				
01		T. A.	5830	-0-	5830	5830	5808	2	22	9	Y	20			28
02		6234 X	404	-0-	-5830	-0-	402	2	2	9	Y	2			30
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2203	2	12	9	Y	11			41
04		5640 X	1420	-0-	-4220	-0-	1410	2	10	9	Y	9			50
05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			50
06		5640 X	857	-0-	-4783	-0-	854	2	3	9	Y	3			53

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 18		RRCID -> 180562			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS			WELL #: 14		RRCID -> 188698			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539				
01		T. A.	2735	-0-	2735	2735	2735	2			Y	-0-			28
02		8196 X	5461	-0-	-2735	-0-	5461	2			Y	-0-			28
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-			28
04		2640 X	2035	-0-	-605	-0-	2035	2			Y	-0-			28
05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			28
06		5640 X	1084	-0-	-4556	-0-	1084	2			Y	-0-			28

BRUNI MINERAL 'B'			WELL #: 10		RRCID -> 276030			COMPL. DATE 02/04/2021			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	-0-	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	2	N	-0-	-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	18	1	1016	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	11	1	1118	2	N	-0-	-0-
*06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-	-0-
02	58 N		-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	186	-0-	186	186	2	1	184	2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804												
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	14138 - 14832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14182 - 14784				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14034 - 14188				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14354 - 14420				
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	13440 - 13614				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12884 - 13417				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4681 X	2055	-0-	-2626	-0-	105	1	1950	2	Y	-0-	1
02	3045 X	1711	-0-	-1334	-0-	90	1	1619	2	Y	2 1	1
03	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	129	1	2245	2	Y	-0-	1
04	2640 X	2256	-0-	-384	-0-	124	1	2130	2	Y	2	3
05	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	124	1	2074	2	Y	-0-	3
06	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	127	1	2046	2	Y	-0-	4

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952			
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	2	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738			
01	589 N	346	-0-	-243	-0-	18	1	328	2	Y	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	27	1	471	2	Y	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	1	1
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-	1
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-	1

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-	-0-
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	2	N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	1973	-0-	-1127	-0-	101 1	1872 2	Y	-0-			1
02	2291 X	1785	-0-	-506	-0-	93 1	1691 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
03	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	108 1	1872 2	Y	-0-			-0-
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	151 1	2591 2	Y	1			1
						1 9						
05	3100 N	3562	-0-	462	462	201 1	3361 2	Y	-0-			1
06	3000 N	3044	-0-	44	506	178 1	2866 2	Y	-0-			4

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040				
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	22 1	399 2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 2	N	-0-			-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	20 1	343 2	N	-0-			-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	20 1	342 2	N	-0-			-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	22 1	368 2	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056						
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-			16
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	Y	-0-			16
03	651	N	352	-0-	-299	-0-	35	1	317	2	Y	-0-			16
04	960	N	615	-0-	-345	-0-	60	1	555	2	Y	-0-			16
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	71	1	650	2	Y	-0-			16
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	2	Y	-0-			14

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988			TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988						
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268						
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988			TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158						
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353						
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	361	-0-	-190	-0-	19	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	349	-0-	-240	-0-	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	185 1	1770 2	N	-0-	-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	172 1	1582 2	N	-0-	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	191 1	1722 2	N	-0-	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	179 1	1662 2	N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	184 1	1689 2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	155 1	1331 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	10 1	169 2	Y	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	8 1	127 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39 1	724 2	N	-0-	-0-
02	435 N	126	-0-	-309	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	750 N	511	-0-	-239	-0-	28 1	483 2	N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	40 1	670 2	N	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36 1	584 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	18 1	326 2	Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	696 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	24 1	395 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	24 1	387 2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

01	3410 X	2637	-0-	-773	-0-	135 1	2502 2	N	-0-			-0-
02	3190 X	1785	-0-	-1405	-0-	93 1	1692 2	N	-0-			-0-
03	3286 X	1427	-0-	-1859	-0-	78 1	1349 2	N	-0-			-0-
04	2820 X	1707	-0-	-1113	-0-	94 1	1613 2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2578	-0-	-274	-0-	146 1	2432 2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1341	-0-	-1209	-0-	78 1	1263 2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

01	620 N	496	-0-	-124	-0-	25 1	471 2	N	-0-			-0-
02	551 N	396	-0-	-155	-0-	21 1	375 2	N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	23 1	387 2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27 1	441 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	123 1	2273 2	N	-0-			-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	116 1	2099 2	N	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	135 1	2340 2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2177	-0-	-133	-0-	120 1	2057 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	128 1	2131 2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	113 1	1824 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

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

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	370	-0-	-210	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

01	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310															
HAYNES "D"		WELL #:	2	RRCID ->	153718	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11631	- 13254						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-		27	1	491	2	N	-0-					-0-
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		62	1	1118	2	N	-0-					-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		62	1	1078	2	N	-0-					-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-		43	1	731	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		60	1	994	2	N	-0-					-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-		41	1	666	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #:	1	RRCID ->	154070	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13191	- 13582						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #:	4	RRCID ->	163234	COMPL. DATE	12/29/1996	TOTAL DEPTH	14501	PERF.	13158	- 13290						
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	508	2	N	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	571	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:	39	RRCID ->	168298	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10454	- 12742						
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	-0-		116	1	2145	2	Y	-0-		1	1		-0-
02	2233 X	2088	-0-	-145	-0-	-0-		109	1	1978	2	Y	1		1	1		-0-
								1	9									
03	2387 X	2217	-0-	-170	-0-	-0-		121	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	-0-		119	1	2029	2	Y	1					1
								1	9									
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	-0-		125	1	2085	2	Y	-0-					1
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	-0-		126	1	2026	2	Y	-0-					1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169610	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10910	- 13696						
01	5549 X	4916	-0-	-633	-0-	-0-		252	1	4664	2	Y	-0-					5
02	5075 X	3938	-0-	-1137	-0-	-0-		206	1	3730	2	Y	2		4	1		3
								2	9									
03	5332 X	3738	-0-	-1594	-0-	-0-		203	1	3535	2	Y	-0-					3
04	5160 X	4729	-0-	-431	-0-	-0-		261	1	4466	2	Y	2					5
								2	9									
05	5332 X	3197	-0-	-2135	-0-	-0-		181	1	3016	2	Y	-0-					5
06	4770 X	2657	-0-	-2113	-0-	-0-		155	1	2502	2	Y	-0-					7

FLORES, L. G.		WELL #:	21	RRCID ->	169647	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10726	- 13557						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 173641			COMPL. DATE 05/05/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 4			RRCID -> 173878			COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22			RRCID -> 173957			COMPL. DATE 06/23/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 42			RRCID -> 174297			COMPL. DATE 08/19/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 9			RRCID -> 174579			COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 10			RRCID -> 175485			COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137				
01	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	83	1	1538	2	N	-0-				-0-
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	82	1	1473	2	N	-0-				-0-
03	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	81	1	1410	2	N	-0-				-0-
04	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	81	1	1383	2	N	-0-				-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	N	-0-				-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	83	1	1336	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13			RRCID -> 178478			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) CUMU STATUS	(I) * DISPOSITIONS AMT	(I) * DISPOSITIONS CODE	(I) * DISPOSITIONS CODE	(I) C M	(I) COND PROD	(I) * DISPOSITIONS AMT	(I) * DISPOSITIONS CODE	(I) * DISPOSITIONS CODE	(I) EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT				-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

01	806 N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-				-0-
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	37	1	662	2	Y	-0-				-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	41	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-				-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-				-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	146	1	2696	2	N	-0-				-0-
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2287	2	N	-0-				-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	N	-0-				-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	146	1	2503	2	N	-0-				-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	2	N	-0-				-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	157	1	2520	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13327 - 13788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651		PERF.12924 - 12954	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13242 - 14104	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12773 - 13442	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11925 - 12641	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13418 - 14041	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13178 - 13400	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

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

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

01	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	408	-0-	-172	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	18	1	316	2	Y	1			1
						1	9							
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			1
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-			1
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	527	-0-	-24	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399 1	3815 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	363 1	3345 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	366 1	3305 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	507 1	4718 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	576 1	5279 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	345 1	2972 2	N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	99	1	1696	2	Y	1			1
						1	9							
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			1
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1520	2	Y	-0-			1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

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

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	137	-0-	-163	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-	-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	Y	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-	-0-
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	184	-0-	-146	-0-	11 1	173 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706 2	N	-0-	-0-
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	26 1	475 2	N	-0-	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28 1	481 2	N	-0-	-0-
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	27 1	467 2	N	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	659 2	N	-0-	-0-
06	480 N	273	-0-	-207	-0-	16 1	257 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474		
01	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	423 1	4041 2	N	-0-	-0-
02	4263 X	4213	-0-	-50	-0-	413 1	3800 2	N	-0-	-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	463 1	4183 2	N	-0-	-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	426 1	3964 2	N	-0-	-0-
05	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	425 1	3895 2	N	-0-	-0-
06	4410 X	4279	-0-	-131	-0-	445 1	3834 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496		
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	69	-0-	-148	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	75 1	1391 2	N	-0-	-0-	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1314 2	N	-0-	-0-	
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83 1	1443 2	N	-0-	-0-	
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-	-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85 1	1427 2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	73 1	1179 2	N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
JACOBA		WELL #:	9	RRCID ->	221153	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13138	- 13468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:	9	RRCID ->	221386	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13190	- 13530	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #:	6	RRCID ->	221397	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12604	- 13496	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:	8	RRCID ->	221501	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12554	- 13322	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:	110	RRCID ->	221732	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11402	- 11967	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13062	- 13874	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894	- 13922	
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	31 1	568 2	Y	-0-			1
02	580 N	536	-0-	-44	-0-	28 1	508 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	30 1	526 2	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34 1	583 2	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42 1	701 2	Y	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44 1	707 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-				-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-				-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-				-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-				-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	245724	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12236 - 12352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	248717	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	14226	PERF.12775 - 13944		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N		-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N		-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N		-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N		-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	N		-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N		-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564 - 13050		
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N		-0-			14
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N		-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N		-0-			14
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N		-0-			14
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N		-0-			14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 - 12206		
LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 - 12206		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196 - 12217		
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y		-0-			-0-
02	5423 X	-0-	-0-	-5423	-0-			Y		-0-			-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 13238		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
MUNOZ			WELL #:	1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676 - 12688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GUTIERREZ, T.			WELL #:	1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 - 13680		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M. G. GARZA G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870 - 13590		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE GRACIA HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		-0-
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266	2			N	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-		-0-
06	330 N	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS			WELL #:	2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.			789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GARZA, L.			WELL #:	5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

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

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	26
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	49	75
03	6 N		-0-	-0-	-6					Y	65	140
04	6 N		-0-	-0-	-6					Y	-0-	140
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	140
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	140

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021												

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007												

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021												

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021												

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021												

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ORION RESOURCES, INC. 625710
 RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997												

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179									
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011											

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		863725								
		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	5353 R	5353	-0-	-0-	-0-	199 1 187 9	4967 2	N	170 181 1	73
02	5104 #	4481	-0-	-623	-0-	199 1 157 9	4125 2	N	143 118 1	98
03	5735 #	4066	-0-	-1669	-0-	199 1 194 9	3673 2	N	176 179 1	95
04	5550 #	5531	-0-	-19	-0-	199 1 155 9	5177 2	N	141 176 1	60
05	5735 #	4761	-0-	-974	-0-	199 1 131 9	4431 2	N	119 117 1	62
06	5190 #	350	-0-	-4840	-0-	199 1 114 9	37 2	N	104 117 1	49

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

01	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	89 1 37 9	2235 2	N	34 36 1	15
02	2262 #	1977	-0-	-285	-0-	89 1 32 9	1856 2	N	29 24 1	20
03	2542 #	1781	-0-	-761	-0-	89 1 39 9	1653 2	N	35 36 1	19
04	2460 #	2450	-0-	-10	-0-	89 1 31 9	2330 2	N	28 35 1	12
05	2542 #	2108	-0-	-434	-0-	89 1 25 9	1994 2	N	23 23 1	12
06	1710 N	129	-0-	-1581	-0-	89 1 23 9	17 2	N	21 23 1	10

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

01	18732 R	18732	-0-	-0-	-0-	706 1 393 9	17633 2	N	357 380 1	153
02	17864 #	15184	-0-	-2680	-0-	206 1 333 9	14645 2	N	303 249 1	207
03	20088 #	14148	-0-	-5940	-0-	706 1 404 9	13038 2	N	367 375 1	199
04	19440 #	19412	-0-	-28	-0-	706 1 326 9	18380 2	N	296 370 1	125
05	20088 #	16711	-0-	-3377	-0-	706 1 275 9	15730 2	N	250 245 1	130
06	18120 #	1081	-0-	-17039	-0-	706 1 242 9	133 2	N	220 246 1	104

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
 STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

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

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.//		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12692 - 12818		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)		64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12074 - 12118		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)		64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11386 - 11432		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11410 - 11484		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC		64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PETERS ESTATE		801177										
		WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1970 - 1975		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PETERS ESTATE		801177										
		WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14756 - 14906		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

01	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	687	1	11005	3	N	-0-					-0-
02	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	1005	1	16536	3	N	-0-					-0-
03	17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	1030	1	16466	3	N	-0-					-0-
04	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	757	1	11045	3	N	-0-					-0-
05	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	823	1	10648	3	N	-0-					-0-
06	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	958	1	12843	3	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	292	1	4684	3	N	-0-					-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	316	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	353	1	5638	3	N	-0-					-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	3	N	-0-					-0-
05	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	393	1	5083	3	N	-0-					-0-
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	328	1	4393	3	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900				
01	4588 X	4510	-0-	-78	-0-	265	1	4245	3	N	-0-		-0-
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	248	1	4090	3	N	-0-		-0-
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	352	1	5626	3	N	-0-		-0-
04	4440 X	3987	-0-	-453	-0-	256	1	3731	3	N	-0-		-0-
05	4588 X	4402	-0-	-186	-0-	316	1	4086	3	N	-0-		-0-
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	439	1	5884	3	N	-0-		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
PUIG		WELL #: 1		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015													

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974					
01	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7999	2	83	9	Y	75	91	1	62
02	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7444	2	79	9	Y	72	117	1	17
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7936	2	58	9	Y	53			70
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7472	2	122	9	Y	111	73	1	108
05	7347 X	6983	-0-	-364	-0-	6964	2	19	9	Y	17			125
*06	7110 X	7039	-0-	-71	-0-	7039	2			Y	-0-	83	1	42

CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
ADAMI, IRA RAY		003967											
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//			64815 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS					871133							
MARTINEZ, ADAMI		WELL #:			1	RRCID -> 130338			COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/22/2024							

WRINKLE INC.					945179							
BORDOVSKY-STATE		WELL #:			3	RRCID -> 098659			COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS					65440 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC					261666							
MICO		WELL #:			1	RRCID -> 122710			COMPL. DATE 07/28/1986			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS (WESTAG)					65440 198	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC					261666							
WESTAG CORP.		WELL #:			1 T	RRCID -> 012286			COMPL. DATE 04/09/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800)					65440 462	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC					261666							
WESTAG CORP.		WELL #:			1 C	RRCID -> 012278			COMPL. DATE 04/06/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO.					6 C	RRCID -> 012279			COMPL. DATE 01/14/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800) FARGO OIL & GAS, LLC GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.				//CONT.// //CONT.//	65440 462 261666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
				WELL #:	2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH 4747	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, L. & L.				WELL #:	2	RRCID -> 139368	COMPL. DATE 07/10/1991	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 2696 - 2737					
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) FARGO OIL & GAS, LLC YTURRIA "B"				WELL #:	1	RRCID -> 225677	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 2918 - 2950					
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTAG				WELL #:	1T	RRCID -> 238163	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3044 - 3102					
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461				N	NO RPT			-0-

MICO				WELL #:	1	RRCID -> 252037	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2940 - 2964					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3100) FARGO OIL & GAS, LLC DEVON				WELL #:	1	RRCID -> 233965	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 3090 - 3100					
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			31

NICHOLS (3100)		//CONT.//		65440 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666								
DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3195 - 3214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3290)				65440 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3292 - 3296
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)				65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #:		4	RRCID ->	038806	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10420 - 11575
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	248 1	876 3	Y	47	50 1		34
02	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	262 1	1043 3	Y	47	34 1		47
03	1302 N	759	-0-	-543 B	-0-	171 1	560 3	Y	25	35 1		37
04	1140 N	612	-0-	-528 B	-0-	159 1	418 3	Y	32	34 1		35
05	1457 N	1057	-0-	-400 B	-0-	267 1	717 3	Y	66	53 1		48
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	284 1	639 3	Y	9	18 1		40

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #:		3	RRCID ->	040870	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10395 - 11862
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185			Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #:		7	RRCID ->	059044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10198 - 11107
01	155 N	77	-0-	-78 B	-857	14 1	51 3	Y	11	14 1		10
02	145 N	86	-0-	-59 B	-857	15 1	61 3	Y	9	8 1		11
03	93 N	47	-0-	-46 B	-857	10 1	31 3	Y	5	8 1		8
*04	60 N	41	-0-	-19 B	-857	9 1	23 3	Y	8	8 1		8
05	93 N	76	-0-	-17 B	-857	16 1	43 3	Y	15	12 1		11
06	60 N	52	-0-	-8 B	-857	17 1	35 3	Y	2	4 1		9

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925												
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325 N	1743	-0-	-582 B	-132205	375 1	1328 3	Y	36	49 1	33	
02	174 N	1980	-0-	1806 B	-130399	40 9	1549 3	Y	37	30 1	40	
03	186 N	1116	-0-	930 B	-129469	41 9	839 3	Y	19	30 1	29	
*04	180 N	830	-0-	650 B	-128819	256 1	582 3	Y	24	26 1	27	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-128819	21 9		Y	52	41 1	38	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-128819	22 1		Y	7	14 1	31	
						26 9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	11	9 1	6	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	-0-	2 1	4	
03	0 N	403	-0-	403 B	-3415	94 1	308 3	Y	1	3 1	2	
*04	0 N	500	-0-	500 B	-2915	1 9	362 3	Y	-0-		2	
*05	0 N	873	-0-	873 B	-2042	138 1	636 3	Y	-0-		2	
*06	300 N	672	-0-	372 B	-1670	237 1	465 3	Y	-0-		2	
						207 1						

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738												
01	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	45 1	158 3	Y	26	28 1	19	
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	29 9	189 3	Y	26	19 1	26	
03	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	48 1	72 3	Y	14	19 1	21	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	29 9		Y	18	19 1	20	
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	22 1		Y	37	30 1	27	
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	15 9		Y	5	10 1	22	

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584												
01	62 N	196	-0-	134 B	-16832	43 1	153 3	Y	-0-		-0-	
02	232 N	236	-0-	4 B	-16828	45 1	180 3	Y	10	4 1	6	
03	217 N	135	-0-	-82 B	-16828	11 9	98 3	Y	6	4 1	8	
*04	180 N	101	-0-	-79 B	-16828	30 1	67 3	Y	8	8 1	8	
05	248 N	191	-0-	-57 B	-16828	7 9	127 3	Y	15	12 1	11	
06	120 N	154	-0-	34 B	-16794	25 1	105 3	Y	2	4 1	9	
						9 9						
						47 1						
						17 9						
						47 1						
						2 9						

PI ENERGY, INC. 664190 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13	

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 142-154

65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	1			6
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	89	1	293	3	Y	-0-	2	1			1
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					1
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	221	1	593	3	Y	-0-					1
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	214	1	480	3	Y	-0-					1

NORTH PASTURE (7250)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
R.H. WELDER -B-

66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
197688
WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					208
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					212
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					215
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					218
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					223
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					226

NUARE (J-29)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 284

66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

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

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

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

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		483925										
		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068				
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			86
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	429	319	1	196
						472	9					
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	449	455	1	190
						494	9					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	419	451	1	158
						461	9					
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	455	473	1	140
						501	9					
06	1920 #	1566	-0-	-354	-0-	37	1	Y	430	469	1	101
						473	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401		
NUECES BAY ST 688														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404		
STATE TRACT 690 746 & 750 GU														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 689				WELL #:		1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:		4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-		5	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
MEGO RESOURCES, LLC 559362														
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	632 1	7889 3	N		215	190 1		214
							237 9							
02		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	697 1	7274 3	N		202	197 1		219
							222 9							
03		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	653 1	7649 3	N		180	197 1		202
							198 9							
04		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	890 1	7915 3	N		249	369 1		82
							274 9							
05		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	598 1	6843 3	N		237	195 1		124
							261 9							
*06		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	546 1	6020 3	N		185	190 1		119
							204 9							

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014														

01		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6304 2	77 9	Y		70			154
							58 1	5681 2	Y		102	196 1		60
							112 9							
03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	70 1	6947 2	Y		119			179
							131 9							
04		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	61 1	6046 2	Y		112	194 1		97
							123 9							
05		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	74 1	7370 2	Y		107			204
							118 9							
06		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46 1	4507 2	Y		103	195 1		112
							113 9							

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650														

01		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2110 2	101 9	Y		92	166 1		61
							23 1	2240 2	Y		148	124 1		85
							163 9							
03		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	25 1	2510 2	Y		82			167
							90 9							
04		2130 X	2119	-0-	-11	-0-	20 1	2024 2	Y		68			235
							75 9							
05		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	26 1	2603 2	Y		57	187 1		105
							63 9							
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	47 1	4636 2	Y		87			192
							96 9							

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617														

01		589 X	254	-0-	-335	-0-	211 2	43 9	N		39			154
							3 2	117 9	N		106	197 1		63
03		403 N	79	-0-	-324	-0-	6 2	73 9	N		66			129
							6 2	36 9	N		33			162
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 2	161 9	N		146	183 1		125
							5 2	85 9	N		77			202

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806														

01		3069 X	446	-0-	-2623	-0-	340 2	106 9	Y		96	32 1		64
							3 1	316 2	Y		-0-	64 1		-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y		-0-			-0-
									Y		-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-			-0-
									Y		-0-			-0-

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870					
01	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	655 1	693 2	N	5				203
02	1450 X	1355	-0-	-95	-0-	6 9	693 2	N	6				209
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 9	79 2	N	5				214
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	17 1	906 2	N	12				226
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT				226
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1		N	NO RPT				226

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 6		RRCID -> 156741		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3974				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3974				Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F.		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080 WELL #: B 10		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5896	-		6045	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	91 1 10 9	96 2	Y	9	9 1	183
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	91 1 14 9	96 2	Y	13	14 1	182
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9	55 2	Y	5	6 1	181
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	43 2	Y	6	4 1	183
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 5452	-		5562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5510	-		5514	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5618	-		5978	
01	1674 X	1236	-0-	-438	-0-	483 1 31 9	722 2	Y	28	27 1	208
02	1566 X	1433	-0-	-133	-0-	683 1 28 9	722 2	Y	25	27 1	206
03	1612 X	84	-0-	-1528	-0-	16 1 6 9	62 2	Y	5		211
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	118 1 47 9	2190 2	Y	43	57 1	197
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		197
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		197

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134								
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	290	1	306	2	Y	-0-					5
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	290	1	306	2	Y	-0-					5
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					5
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	71	1	1325	2	Y	-0-					5
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968								
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	329	1	347	2	Y	35	35	1			244
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	329	1	347	2	Y	30	32	1			242
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	5	6	1			241
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	43	31	1			253
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201 1	213 2	N	6	220
						7 9				
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201 1	213 2	N	6	226
						7 9				
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23 1	52 2	N	5	231
						6 9				
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	N	6	237
						7 9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	237
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	237

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102		N	NO RPT	-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86		N	NO RPT	-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	582		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	582		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	582		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	582		N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	582		N	NO RPT	-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 4975 - 5107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 4966 - 5012	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		//CONT.//		66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID -> 284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5024 - 5127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478			Y	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478			Y	-0-		40	
03	2478 X	-0-	-0-	-2478	-0-			Y	-0-		40	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40	
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID -> 154900	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5170 - 5178	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID -> 175229	COMPL. DATE	08/25/1971	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	43	-0-	43	387	43	1	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	43	-0-	43	430	43	1	Y	-0-		-0-	
03	473 X	43	-0-	-430	-0-	43	1	Y	-0-		-0-	
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ODEM (5250)				66762 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
SMITH, H. A.		WELL #:		6	RRCID -> 051205	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-	
ODEM (5500)				66762 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
C. C. PARKER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154614	COMPL. DATE	04/14/1995	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5502 - 5510	
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	662	1	699	2	N	5	247
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	662	1	699	2	N	6	253
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	5	258
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	6	264
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		264	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		264	

ODEM (6700 -B-)															
GTG OPERATING, LLC															
WELDER, J.F. UNIT															
66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
337080															
WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	47
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1	51
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

ODEM (6700 STRINGER)															
GTG OPERATING, LLC															
WELDER HEIRS, J.F.															
66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
337080															
WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1	155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			166
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1	168
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168

ODEM (7150)															
GTG OPERATING, LLC															
J. F. WELDER UNIT															
66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
337080															
WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160															

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)															
GTG OPERATING, LLC															
J F WELDER HEIRS															
66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
337080															
WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)															
POCO LLC															
DUNGAN-KEY TRUST															
66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO															
668802															
WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536															

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 1SB		RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6330 - 6340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				135
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		5	1	141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				146
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		5	1	147
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				147
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				147

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284													
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1582 - 1593					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1524 - 1568					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 3414 - 3420					
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	117	1	189	3	Y	-0-			21
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	108	1	148	3	Y	-0-			21
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	107	1	105	3	Y	-0-			21
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	68	1	89	3	Y	-0-			21
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	66	1	89	3	Y	-0-			21
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	64	1	69	3	Y	-0-			21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	420	1	678	3	Y	-0-
02	1044 N	783	-0-	-261	-0-	329	1	454	3	Y	-0-
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	460	1	448	3	Y	-0-
04	1050 N	936	-0-	-114	-0-	403	1	533	3	Y	-0-
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	423	1	566	3	Y	-0-
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	397	1	433	3	Y	-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	338	1	545	3	Y	-0-
02	841 N	702	-0-	-139	-0-	295	1	407	3	Y	-0-
03	899 N	791	-0-	-108	-0-	401	1	390	3	Y	-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	321	1	425	3	Y	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	344	1	461	3	Y	-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	332	1	362	3	Y	-0-

WELDER RANCH		67346 18D		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	172	1	278	3	Y	-0-
02	464 N	333	-0-	-131	-0-	140	1	193	3	Y	-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	186	1	181	3	Y	-0-
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	151	1	199	3	Y	-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	162	1	217	3	Y	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	157	1	172	3	Y	-0-

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	11	1	15	3	Y	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	Y	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	14	1	15	3	Y	-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	69 1	111 3	Y	-0-			3
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	44 1	60 3	Y	-0-			3
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	61 1	60 3	Y	-0-			3
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	53 1	69 3	Y	-0-			3
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	62 1	84 3	Y	-0-			3
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	54 1	58 3	Y	-0-			3

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 FRANKE WELL #: RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020												

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020												

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835													
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708													
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020															
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020															
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020															
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 115		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020															

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020										

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020										

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020										

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020										

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020										

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	49	1	2547	3	Y	-0-		6
02	1972 X	1429	-0-	-543	-0-	25	1	1404	3	Y	-0-		6
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	48	1	2470	3	Y	-0-		6
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	23	1	1275	3	Y	-0-		6
*05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	25	1	2819	3	Y	-0-		6
06	2520 X	1288	-0-	-1232	-0-	15	1	1273	3	Y	-0-		-0-

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632													
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-		17
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	3	N	-0-		17
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	N	-0-		17
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	206	1	2767	3	N	-0-		17
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	3	N	-0-		17
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	86	1	1396	3	N	3		20
						3	9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716													
01	5859 X	4767	-0-	-1092	-0-	90	1	4677	3	Y	-0-		100
02	5539 X	3855	-0-	-1684	-0-	67	1	3775	3	Y	12		112
						13	9						
03	5952 X	4806	-0-	-1146	-0-	92	1	4714	3	Y	-0-		112
*04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	66	1	3575	3	Y	8		120
						9	9						
*05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	46	1	5205	3	Y	-0-		120
06	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	52	1	4409	3	Y	-0-		101

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647													
01	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	50	1	2568	3	N	-0-		41
02	2639 X	2601	-0-	-38	-0-	46	1	2555	3	N	-0-		41
03	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	53	1	2702	3	N	-0-		41
04	2520 N	2447	-0-	-73	-0-	44	1	2403	3	N	-0-		41
05	2790 N	2744	-0-	-46	-0-	24	1	2720	3	N	-0-		41
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	31	1	2689	3	N	-0-		41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403													
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		8
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		8
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		8
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		8
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-		8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440													
01	13020 X	10817	-0-	-2203	-0-	204	1	10613	3	Y	-0-		86
02	12180 X	10008	-0-	-2172	-0-	176	1	9832	3	Y	-0-		86
03	12462 X	11524	-0-	-938	-0-	221	1	11303	3	Y	-0-		86
*04	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	169	1	9186	3	Y	-0-		86
*05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	95	1	10697	3	Y	-0-		86
06	11160 X	10402	-0-	-758	-0-	120	1	10282	3	Y	-0-		28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	17
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-	17
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	17
04	3000 N	3949	-0-	949	949	209	1	3740	3	N	-0-	17
05	1198 N	249	-0-	-949	-0-	11	1	238	3	N	-0-	17
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-	17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170				
01	1705 N	985	-0-	-720	-0-	42	1	943	3	N	-0-	-0-
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-	-0-
03	868 N	445	-0-	-423	-0-	30	1	415	3	N	-0-	-0-
04	960 N	85	-0-	-875	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-	-0-
06	420 N	186	-0-	-234	-0-	1	1	185	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
01	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	64	1	3347	3	Y	-0-	85
02	3045 X	2777	-0-	-268	-0-	49	1	2728	3	Y	-0-	85
03	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	57	1	2924	3	Y	-0-	85
*04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	49	1	2687	3	Y	-0-	85
*05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	26	1	2936	3	Y	-0-	85
06	3300 X	3032	-0-	-268	-0-	35	1	2996	3	Y	1	80

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175				
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	282	1	4412	3	N	-0-	45
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	298	1	4731	3	N	-0-	45
03	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	253	1	3110	3	N	-0-	45
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	315	1	5497	3	N	2	47

05	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	188	1	3936	3	N	-0-	47
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	276	1	5109	3	N	-0-	47

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990				
01	5487 X	5048	-0-	-439	-0-	236	1	4812	3	N	-0-	-0-
02	4872 X	4799	-0-	-73	-0-	232	1	4567	3	N	-0-	-0-
03	5208 X	4717	-0-	-491	-0-	259	1	4458	3	N	-0-	-0-
04	5040 X	4227	-0-	-813	-0-	250	1	3977	3	N	-0-	-0-
05	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	238	1	4468	3	N	-0-	-0-
06	4950 X	4519	-0-	-431	-0-	227	1	4246	3	N	42	42

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995				
01	7843 X	6617	-0-	-1226	-0-	309	1	6308	3	N	-0-	14
02	7337 X	6536	-0-	-801	-0-	316	1	6220	3	N	-0-	14
03	7843 X	6429	-0-	-1414	-0-	351	1	6047	3	N	28	42

04	6960 X	5670	-0-	-1290	-0-	335	1	5335	3	N	-0-	42
05	6975 X	5942	-0-	-1033	-0-	300	1	5627	3	N	14	56

06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	345	1	6462	3	N	3	59

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	569	-0-	-206	-0-	11	1	558	3	Y	3
*02	928 N	380	-0-	-548	-0-	7	1	372	3	Y	1
						1	9				
*03	992 N	357	-0-	-635	-0-	7	1	343	3	Y	7
						7	9				
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	7
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	3	Y	7
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	4	1	325	3	Y	6
						1	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	36
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	36
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	36
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	36
						1	9				
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	36
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	46	3	Y	36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843		
01	10385 X	5451	-0-	-4934	-0-	358	1	5093	3	N	23
02	9715 X	5874	-0-	-3841	-0-	409	1	5465	3	N	23
03	9021 X	1627	-0-	-7394	-0-	133	1	1494	3	N	23
04	8220 X	2844	-0-	-5376	-0-	250	1	2594	3	N	23
*05	6293 X	2854	-0-	-3439	-0-	136	1	2718	3	N	23
*06	6090 X	4192	-0-	-1898	-0-	293	1	3899	3	N	23

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972		
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	366	1	5714	3	N	48
02	4756 X	3553	-0-	-1203	-0-	208	1	3310	3	N	80
						35	9				
03	5084 X	3278	-0-	-1806	-0-	246	1	3032	3	N	80
04	4920 X	4833	-0-	-87	-0-	260	1	4573	3	N	80
05	5084 X	4517	-0-	-567	-0-	206	1	4311	3	N	80
06	4920 X	2495	-0-	-2425	-0-	128	1	2367	3	N	80

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067		
01	5952 X	2786	-0-	-3166	-0-	118	1	2668	3	N	-0-
02	5568 X	4515	-0-	-1053	-0-	202	1	4313	3	N	-0-
03	5952 X	4552	-0-	-1400	-0-	309	1	4243	3	N	-0-
04	5730 X	710	-0-	-5020	-0-	30	1	680	3	N	-0-
05	5921 X	24	-0-	-5897	-0-	1	1	23	3	N	-0-
06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	253	1	5719	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3658 X	2947	-0-	-711	-0-	138	1	2809	3	N	-0-	16
02	3161 X	2854	-0-	-307	-0-	138	1	2716	3	N	-0-	16
03	3379 X	2885	-0-	-494	-0-	158	1	2727	3	N	-0-	16
04	3090 X	2226	-0-	-864	-0-	131	1	2081	3	N	13	29
						14	9					
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	163	1	3051	3	N	-0-	29
06	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	147	1	2752	3	N	5	9
						6	9				25 1	

REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230			
01	1364 N	426	-0-	-938	-0-	8	1	418	3	N	-0-	-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	37	1	2095	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	625	-0-	-460	-0-	12	1	613	3	N	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	3	N	-0-	-0-
05	2170 N	1154	-0-	-1016	-0-	10	1	1144	3	N	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	3	N	-0-	-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720			
01	4650 X	230	-0-	-4420	-0-	4	1	226	3	N	-0-	20
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	83	1	4605	3	N	-0-	20
03	4650 X	3815	-0-	-835	-0-	73	1	3742	3	N	-0-	20
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	90	1	4858	3	N	-0-	20
*05	4650 X	3830	-0-	-820	-0-	34	1	3796	3	N	-0-	20
*06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	53	1	4522	3	N	-0-	20

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730			
01	5890 X	4018	-0-	-1872	-0-	170	1	3848	3	Y	-0-	-0-
02	4205 X	3404	-0-	-801	-0-	153	1	3251	3	Y	-0-	-0-
03	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	237	1	3261	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2753	-0-	2753	2753	116	1	2637	3	Y	-0-	-0-
05	7279 X	4526	-0-	-2753	-0-	152	1	4374	3	Y	-0-	-0-
06	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	105	1	3261	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320			
*01	3844 X	3130	-0-	-714	-0-	59	1	3071	3	Y	-0-	6
*02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	50	1	2822	3	Y	10	6
						11	9					
*03	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	52	1	2665	3	Y	-0-	6
*04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	45	1	2431	3	Y	-0-	6
*05	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	22	1	2469	3	Y	14	20
						15	9					
06	3030 X	2650	-0-	-380	-0-	31	1	2613	3	Y	5	14
						6	9				5 1	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230			
01	4309 X	3710	-0-	-599	-0-	70	1	3640	3	Y	-0-	115
02	3538 X	3328	-0-	-210	-0-	58	1	3270	3	Y	-0-	115
03	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	56	1	2884	3	Y	-0-	115
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	49	1	2677	3	Y	-0-	115
*05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	24	1	2687	3	Y	-0-	115
06	3600 X	2780	-0-	-820	-0-	32	1	2748	3	Y	-0-	109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	5791	-0-	-6330	-0-	828	1	4963	3	N	-0-			63
02	11339 X	6109	-0-	-5230	-0-	734	1	5375	3	N	-0-			63
03	12121 X	10756	-0-	-1365	-0-	1147	1	9601	3	N	7			70
04	9330 X	8320	-0-	-1010	-0-	928	1	7324	3	N	62			132
05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	930	1	8354	3	N	27			159
06	10410 X	10377	-0-	-33	-0-	984	1	9387	3	N	5			164

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

01	11842 X	8320	-0-	-3522	-0-	157	1	8163	3	Y	-0-			108
02	9251 X	7897	-0-	-1354	-0-	138	1	7729	3	Y	27			135
03	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	168	1	8631	3	Y	5			140
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	133	1	7259	3	Y	27	132	1	35
05	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	76	1	8561	3	Y	-0-			35
06	8520 X	8189	-0-	-331	-0-	95	1	8094	3	Y	-0-			35

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

01	6541 X	6444	-0-	-97	-0-	301	1	6143	3	N	-0-			42
02	6119 X	6061	-0-	-58	-0-	293	1	5768	3	N	-0-			42
03	6324 X	5967	-0-	-357	-0-	327	1	5631	3	N	8			50
04	6240 X	5370	-0-	-870	-0-	318	1	5052	3	N	-0-			50
05	6479 X	5254	-0-	-1225	-0-	265	1	4968	3	N	19			69
06	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-	248	1	4655	3	N	10	46	1	13

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

01	2883 X	549	-0-	-2334	-0-	23	1	526	3	N	-0-			39
02	1131 X	1018	-0-	-113	-0-	46	1	972	3	N	-0-			39
03	1209 X	456	-0-	-753	-0-	31	1	425	3	N	-0-			39
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	N	-0-			39
05	1085 N	186	-0-	-899	-0-	6	1	180	3	N	-0-			39
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	56	1	1730	3	N	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	143	1	7425	3	Y	-0-			232
02	5800 X	5003	-0-	-797	-0-	88	1	4913	3	Y	2			234
03	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	93	1	4757	3	Y	-0-			234
*04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	80	1	4355	3	Y	-0-			234
*05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	43	1	4835	3	Y	-0-			234
06	7320 X	4747	-0-	-2573	-0-	55	1	4692	3	Y	-0-			220

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		16267 X	8999	-0-	-7268	-0-	169 1	8830 3		N	-0-	60
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	63 1	3528 3		N	-0-	60
03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	55 1	2794 3		N	-0-	60
04		2580 X	774	-0-	-1806	-0-	14 1	760 3		N	-0-	60
05		2666 X	391	-0-	-2275	-0-	3 1	388 3		N	-0-	60
06		2580 X	8	-0-	-2572	-0-	8 3			N	-0-	60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920												
*01		9982 X	8614	-0-	-1368	-0-	161 1	8392 3	Y		55	91
							61 9					
*02		7337 X	6687	-0-	-650	-0-	117 1	6570 3	Y		-0-	91
*03		7688 X	6579	-0-	-1109	-0-	125 1	6417 3	Y		34 88 1	37
							37 9					
*04		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	105 1	5692 3	Y		6	43
							7 9					
*05		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	55 1	6152 3	Y		3	46
							3 9					
06		8340 X	5419	-0-	-2921	-0-	62 1	5293 3	Y		58 58 1	25
							64 9					

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360												
*01		5270 X	3922	-0-	-1348	-0-	74 1	3836 3	Y		11	11
							12 9					
*02		4930 X	3614	-0-	-1316	-0-	63 1	3539 3	Y		11 14 1	8
							12 9					
*03		5270 X	3419	-0-	-1851	-0-	65 1	3353 3	Y		1 3 1	6
							1 9					
*04		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	60 1	3239 3	Y		1	7
							1 9					
*05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	30 1	3371 3	Y		-0-	7
06		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	44 1	3788 3	Y		6 6 1	-0-
							7 9					

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440												
01		6820 X	4868	-0-	-1952	-0-	92 1	4773 3	Y		3	13
							3 9					
*02		5597 X	5010	-0-	-587	-0-	88 1	4907 3	Y		14 18 1	9
							15 9					
*03		4991 X	4533	-0-	-458	-0-	87 1	4444 3	Y		2 3 1	8
							2 9					
*04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	69 1	3725 3	Y		1	9
							1 9					
*05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	40 1	4432 3	Y		-0-	9
06		5190 X	5031	-0-	-159	-0-	58 1	4964 3	Y		8 8 1	-0-
							9 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	66 1	3408 3	Y	10		10
						11 9					
*02	4031 X	3673	-0-	-358	-0-	64 1	3597 3	Y	11	14 1	7
						12 9					
*03	3875 X	3578	-0-	-297	-0-	68 1	3507 3	Y	3	3 1	7
						3 9					
*04 DLQ	G-10	3027	-0-	3027	3027	55 1	2972 3	Y	-0-		7
*05	6484 X	3457	-0-	-3027	-0-	31 1	3426 3	Y	-0-		7
06	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	41 1	3471 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660		
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	207 1	10780 3	N	7		180
						8 9					
02	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	170 1	9522 3	N	8	178 1	10
						9 9					
03	10044 X	8236	-0-	-1808	-0-	158 1	8078 3	N	-0-		10
04	9720 X	7891	-0-	-1829	-0-	142 1	7749 3	N	-0-		10
05	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	91 1	10159 3	N	-0-		10
06	9720 X	9049	-0-	-671	-0-	105 1	8944 3	N	-0-		10
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	165 1	8604 3	N	15		57
						17 9					
02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	137 1	7670 3	N	83		140
						91 9					
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	140 1	7184 3	N	-0-	84 1	56
*04	6840 X	4448	-0-	-2392	-0-	80 1	4368 3	N	-0-		56
*05	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	81 1	9087 3	N	-0-		56
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	87 1	7421 3	N	33		105
						36 9					
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950		
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	245 1	5569 3	N	-0-		51
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	277 1	5901 3	N	-0-		51
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	423 1	5813 3	N	1		52
						1 9					
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	215 1	4903 3	N	-0-		52
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	187 1	5401 3	N	-0-		52
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	176 1	5471 3	N	-0-		52
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
01	7378 X	3573	-0-	-3805	-0-	67 1	3506 3	Y	-0-		28
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	114 1	6370 3	Y	-0-	16 1	12
03	5456 X	5137	-0-	-319	-0-	98 1	5039 3	Y	-0-		12
*04 DLQ	G-10	4072	-0-	4072	4072	74 1	3998 3	Y	-0-		12
05	8436 X	4364	-0-	-4072	-0-	38 1	4303 3	Y	21		21
						23 9					
06	6720 X	5673	-0-	-1047	-0-	65 1	5598 3	Y	9	9 1	21
						10 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	13919 X	10858	-0-	-3061	-0-	204	1	10620	3	Y	31	86 1	18
						34	9						
*02	11455 X	10501	-0-	-954	-0-	184	1	10317	3	Y	-0-		18
*03	11098 X	9917	-0-	-1181	-0-	189	1	9683	3	Y	41		59
						45	9						
*04	DLQ G-10	9192	-0-	9192	9192	166	1	9001	3	Y	23		82
						25	9						
*05	19338 X	10146	-0-	-9192	-0-	90	1	10050	3	Y	5		87
						6	9						
06	10860 X	8674	-0-	-2186	-0-	100	1	8519	3	Y	50	92 1	14
						55	9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985				
01	6789 X	5432	-0-	-1357	-0-	102	1	5330	3	Y	-0-		13
02	6061 X	5119	-0-	-942	-0-	89	1	5013	3	Y	15	18 1	10
						17	9						
*03	5642 X	4994	-0-	-648	-0-	96	1	4897	3	Y	1	3 1	8
						1	9						
*04	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276	77	1	4197	3	Y	2		10
						2	9						
*05	9082 X	4806	-0-	-4276	-0-	42	1	4764	3	Y	-0-		10
06	5310 X	4930	-0-	-380	-0-	57	1	4863	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455				
01	6231 X	5706	-0-	-525	-0-	463	1	5224	3	N	17		59
						19	9						
02	5829 X	5489	-0-	-340	-0-	482	1	5007	3	N	-0-		59
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	570	1	5725	3	N	9		68
						10	9						
04	6030 X	4031	-0-	-1999	-0-	447	1	3580	3	N	4		72
						4	9						
05	6231 X	4993	-0-	-1238	-0-	249	1	4744	3	N	-0-		72
06	6030 X	2333	-0-	-3697	-0-	202	1	2131	3	N	-0-		72

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938				
*01	6820 X	4831	-0-	-1989	-0-	91	1	4740	3	Y	-0-		16
*02	5829 X	4986	-0-	-843	-0-	87	1	4899	3	Y	-0-		16
*03	6231 X	5233	-0-	-998	-0-	100	1	5112	3	Y	19		35
						21	9						
*04	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	92	1	5028	3	Y	33		68
						36	9						
*05	10826 X	5670	-0-	-5156	-0-	50	1	5618	3	Y	2		70
						2	9						
06	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	95	1	8144	3	Y	11	59 1	7
						12	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	8587 X	8030	-0-	-557	-0-	339	1	7691	3	N	-0-	172
02	8033 X	6275	-0-	-1758	-0-	281	1	5983	3	N	10	31
03	8587 X	7216	-0-	-1371	-0-	490	1	6726	3	N	-0-	31
04	8310 X	6062	-0-	-2248	-0-	254	1	5808	3	N	-0-	31
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	288	1	8319	3	N	-0-	31
06	7770 X	7741	-0-	-29	-0-	241	1	7500	3	N	-0-	31

NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724			
01	8401 X	6801	-0-	-1600	-0-	88	1	6692	3	Y	19	47
02	7598 X	6575	-0-	-1023	-0-	89	1	6482	3	Y	4	51
03	7316 X	6438	-0-	-878	-0-	137	1	6300	3	Y	1	52
04	DLQ G-10	5992	-0-	5992	5992	130	1	5853	3	Y	8	32
05	12900 X	6908	-0-	-5992	-0-	93	1	6808	3	Y	6	10
06	6810 X	6423	-0-	-387	-0-	104	1	6318	3	Y	1	11

NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345			
01	8680 X	6987	-0-	-1693	-0-	91	1	6875	3	Y	19	49
02	8120 X	5599	-0-	-2521	-0-	76	1	5520	3	Y	3	52
03	8680 X	8302	-0-	-378	-0-	177	1	8124	3	Y	1	53
04	DLQ G-10	6941	-0-	6941	6941	151	1	6779	3	Y	10	34
05	13295 X	6354	-0-	-6941	-0-	86	1	6260	3	Y	7	10
06	8040 X	4503	-0-	-3537	-0-	73	1	4429	3	Y	1	11

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978			
01	14787 X	12119	-0-	-2668	-0-	157	1	11926	3	Y	33	84
02	13050 X	11692	-0-	-1358	-0-	158	1	11526	3	Y	7	91
03	12958 X	12089	-0-	-869	-0-	258	1	11829	3	Y	2	93
04	DLQ G-10	9462	-0-	9462	9462	206	1	9239	3	Y	15	57
05	21576 X	12114	-0-	-9462	-0-	163	1	11938	3	Y	12	18
06	12090 X	12065	-0-	-25	-0-	196	1	11867	3	Y	2	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	4342	-0-	-1858	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-		22
02	4727 X	4030	-0-	-697	-0-	70	1	3946	3	Y	13	19 1	16
						14	9						
03	4712 X	3748	-0-	-964	-0-	72	1	3676	3	Y	-0-		16
*04 DLQ	G-10	3943	-0-	3943	3943	71	1	3872	3	Y	-0-		16
05	8270 X	4327	-0-	-3943	-0-	38	1	4274	3	Y	14		14
						15	9						
06	4200 X	3728	-0-	-472	-0-	43	1	3676	3	Y	8	8 1	14
						9	9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	88	1	4565	3	Y	-0-		-0-
02	4756 X	4274	-0-	-482	-0-	75	1	4179	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
03	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	80	1	4107	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
04 DLQ	G-10	3876	-0-	3876	3876	70	1	3806	3	Y	-0-		-0-
05	7921 X	4045	-0-	-3876	-0-	36	1	4009	3	Y	-0-		-0-
06	4500 X	4135	-0-	-365	-0-	48	1	4078	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	7223	-0-	-1922	-0-	94	1	7106	3	Y	21		52
						23	9						
02	8555 X	7157	-0-	-1398	-0-	97	1	7056	3	Y	4		56
						4	9						
03	8060 X	6569	-0-	-1491	-0-	140	1	6428	3	Y	1		57
						1	9						
04 DLQ	G-10	6084	-0-	6084	6084	132	1	5943	3	Y	8	31 1	34
						9	9						
05	13263 X	7179	-0-	-6084	-0-	97	1	7074	3	Y	7	30 1	11
						8	9						
06	7410 X	7077	-0-	-333	-0-	115	1	6961	3	Y	1		12
						1	9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	6294	-0-	-3502	-0-	413	1	5881	3	N	-0-		23
02	8033 X	4318	-0-	-3715	-0-	297	1	4021	3	N	-0-		23
03	8556 X	4495	-0-	-4061	-0-	368	1	4127	3	N	-0-		23
04	7650 X	3595	-0-	-4055	-0-	326	1	3269	3	N	-0-		23
05	7874 X	7313	-0-	-561	-0-	348	1	6957	3	N	7		30
						8	9						
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	450	1	5997	3	N	7		37
						8	9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4830	-0-	-905	-0-	317	1	4513	3	N	-0-		145
02	5133 X	4497	-0-	-636	-0-	307	1	4169	3	N	19		164
						21	9						
03	5456 X	4196	-0-	-1260	-0-	342	1	3842	3	N	11	165 1	10
						12	9						
04	5280 X	3229	-0-	-2051	-0-	308	1	2921	3	N	-0-		10
05	5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	187	1	3748	3	N	-0-		10
06	4680 X	3833	-0-	-847	-0-	268	1	3565	3	N	-0-		10

OWEN (OLMOS)												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC												
RETAMA RANCH												
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 100291												
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		20615 X	15963	-0-	-4652	-0-	674	1	15287	3	N	356
02		19285 X	2435	-0-	-16850	-0-	109	1	2326	3	N	172
03		19375 X	11984	-0-	-7391	-0-	813	1	11171	3	N	172
04		18750 X	7730	-0-	-11020	-0-	324	1	7406	3	N	172
*05		19375 X	11414	-0-	-7961	-0-	382	1	11032	3	N	172
*06		15450 X	13226	-0-	-2224	-0-	412	1	12814	3	N	172

NEEDMORE												
WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761												
01		3999 X	3355	-0-	-644	-0-	44	1	3311	3	N	87
02		3741 X	3649	-0-	-92	-0-	49	1	3600	3	N	87
*03		3937 X	3721	-0-	-216	-0-	78	1	3582	3	N	142
*04		3810 X	2422	-0-	-1388	-0-	53	1	2368	3	N	143
*05		3906 X	3583	-0-	-323	-0-	48	1	3535	3	N	36
06		3780 X	3462	-0-	-318	-0-	56	1	3406	3	N	36

REUTHINGER												
WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEORGE NEEL												
WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890												
01		6820 X	2186	-0-	-4634	-0-	41	1	2145	3	N	85
02		6380 X	5052	-0-	-1328	-0-	89	1	4963	3	N	85
03		6820 X	6778	-0-	-42	-0-	130	1	6648	3	N	85
04		6600 X	4793	-0-	-1807	-0-	86	1	4697	3	N	94
05		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	10	9	49	1	N	94
06		6570 X	6423	-0-	-147	-0-	74	1	6340	3	N	102

NEEDMORE												
WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085												
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	17	1	1255	3	N	90
02		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	22	1	1588	3	N	90
03		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	42	1	1919	3	N	118
*04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	31	9	33	1	N	147
*05		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	24	1	1779	3	N	23
06		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1425	3	N	23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6448 X	5360	-0-	-1088	-0-	101	1	5259	3	Y	12
02	5539 X	4758	-0-	-781	-0-	83	1	4660	3	Y	9
						15	9				
03	5425 X	4083	-0-	-1342	-0-	78	1	4005	3	Y	9
*04	DLQ G-10	3840	-0-	3840	3840	69	1	3771	3	Y	9
05	DLQ G-10	4295	-0-	4295	8135	38	1	4257	3	Y	-0-
06	12449 X	4314	-0-	-8135	-0-	50	1	4255	3	Y	-0-
						9	9				

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

*01	3813 X	3571	-0-	-242	-0-	67	1	3504	3	Y	34
*02	2987 X	2620	-0-	-367	-0-	46	1	2574	3	Y	34
*03	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	51	1	2596	3	Y	38
						4	9				
*04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	2557	46	1	2508	3	Y	41
						3	9				
*05	DLQ G-10	2543	-0-	2543	5100	22	1	2520	3	Y	42
						1	9				
*06	7782 X	2682	-0-	-5100	-0-	31	1	2625	3	Y	34
						26	9				

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

01	10261 X	9262	-0-	-999	-0-	175	1	9087	3	N	62
02	9570 X	8515	-0-	-1055	-0-	149	1	8366	3	N	62
03	9796 X	8106	-0-	-1690	-0-	156	1	7950	3	N	62
04	8970 X	6642	-0-	-2328	-0-	120	1	6519	3	N	65
						3	9				
05	9269 X	8153	-0-	-1116	-0-	72	1	8062	3	N	82
						19	9				
06	8970 X	7528	-0-	-1442	-0-	87	1	7441	3	N	82

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

01	7316 X	3820	-0-	-3496	-0-	72	1	3748	3	Y	57
02	5887 X	1727	-0-	-4160	-0-	30	1	1694	3	Y	60
						3	9				
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	117	1	6014	3	Y	60
*04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	89	1	4841	3	Y	60
						20	9				
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	45	1	5029	3	Y	53
06	5940 X	4414	-0-	-1526	-0-	51	1	4363	3	Y	53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

01	4247 X	3597	-0-	-650	-0-	68	1	3529	3	Y	38
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	98	1	5502	3	Y	41
						3	9				
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	93	1	4771	3	Y	41
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	77	1	4185	3	Y	41
*05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	41	1	4584	3	Y	41
06	5790 X	4432	-0-	-1358	-0-	51	1	4381	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	13702 X	8786	-0-	-4916	-0-	165 1	8614 3	Y	6			159
02	11629 X	3350	-0-	-8279	-0-	7 9	3201 3	Y	84			243
03	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	243 1	12485 3	Y	-0-			243
*04	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	177 1	9615 3	Y	-0-			243
*05	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	94 1	10541 3	Y	-0-			243
06	12330 X	9733	-0-	-2597	-0-	112 1	9621 3	Y	-0-			37
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800			
01	6913 X	6522	-0-	-391	-0-	122 1	6400 3	Y	-0-			173
02	6061 X	5275	-0-	-786	-0-	92 1	5183 3	Y	-0-			173
03	5518 X	5200	-0-	-318	-0-	99 1	5101 3	Y	-0-			173
*04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	93 1	5062 3	Y	-0-			173
*05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	48 1	5386 3	Y	-0-			173
06	6300 X	5035	-0-	-1265	-0-	58 1	4977 3	Y	-0-			55
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860			
*01	9920 X	7623	-0-	-2297	-0-	405 1	7133 3	Y	77	99	1	1
*02	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	85 9	7918 3	Y	-0-			1
*03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	436 1	7727 3	Y	1			2
*04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	432 1	5987 3	Y	1			3
*05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	354 1	6823 3	Y	1			4
06	8640 X	7282	-0-	-1358	-0-	1 9	6915 3	Y	11	11	1	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660			
*12	17360 X	11868	-0-	-5492	-0-	708 1	11154 3	Y	5			58
*01	17360 X	14933	-0-	-2427	-0-	6 9	14131 3	Y	-0-			58
*02	15080 X	14654	-0-	-426	-0-	802 1	13889 3	Y	-0-			58
*03	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	765 1	14947 3	Y	76	96	1	38
*04	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	837 1	12665 3	Y	1			39
*05	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	84 9	14015 3	Y	28			67
06	15360 X	14757	-0-	-603	-0-	748 1	14021 3	Y	15	22	1	23
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361			
01	8680 X	6801	-0-	-1879	-0-	685 1	6673 3	Y	-0-			33
02	7279 X	6325	-0-	-954	-0-	31 9	6213 3	Y	1	22	1	12
03	7099 X	5726	-0-	-1373	-0-	111 1	5616 3	Y	-0-			12
*04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	110 1	4675 3	Y	-0-			12
05	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	86 1	5616 3	Y	-0-			-0-
06	6570 X	5528	-0-	-1042	-0-	50 1	5452 3	Y	11	11	1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	213	1	4144	3	N	-0-		-0-
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	197	1	2917	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	156	1	2216	3	N	-0-		-0-
04	4230 X	1683	-0-	-2547	-0-	117	1	1566	3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3028	-0-	-1343	-0-	138	1	2890	3	N	-0-		-0-
06	4230 X	1831	-0-	-2399	-0-	106	1	1725	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272				
01	9114 X	8061	-0-	-1053	-0-	340	1	7711	3	N	9		126
02	8526 X	6637	-0-	-1889	-0-	297	1	6331	3	N	8		134
03	8060 X	7016	-0-	-1044	-0-	476	1	6540	3	N	-0-		134
04	7800 X	6412	-0-	-1388	-0-	269	1	6143	3	N	-0-		134
05	8060 X	7373	-0-	-687	-0-	247	1	7125	3	N	1		135
06	7800 X	6551	-0-	-1249	-0-	204	1	6347	3	N	-0-		135

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362				
01	11718 X	7951	-0-	-3767	-0-	335	1	7607	3	N	8		182
02	10092 X	8212	-0-	-1880	-0-	368	1	7844	3	N	-0-	140 1	42
03	10509 X	8598	-0-	-1911	-0-	583	1	8015	3	N	-0-		42
04	9840 X	6854	-0-	-2986	-0-	288	1	6566	3	N	-0-		42
*05	9889 X	7681	-0-	-2208	-0-	257	1	7424	3	N	-0-		42
*06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	270	1	8419	3	N	-0-		42

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228				
01	5332 X	1554	-0-	-3778	-0-	66	1	1488	3	N	-0-		-0-
02	4843 X	2518	-0-	-2325	-0-	113	1	2405	3	N	-0-		-0-
03	5177 X	4028	-0-	-1149	-0-	273	1	3755	3	N	-0-		-0-
04	5010 X	3290	-0-	-1720	-0-	138	1	3152	3	N	-0-		-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123	1	3544	3	N	-0-		-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3668	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111				
01	12586 X	9755	-0-	-2831	-0-	412	1	9343	3	N	-0-		-0-
02	11774 X	10013	-0-	-1761	-0-	449	1	9564	3	N	-0-		-0-
03	12369 X	10486	-0-	-1883	-0-	711	1	9775	3	N	-0-		-0-
04	11460 X	8369	-0-	-3091	-0-	351	1	8018	3	N	-0-		-0-
05	11346 X	5501	-0-	-5845	-0-	184	1	5317	3	N	-0-		-0-
06	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	632	1	9923	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660				
01	13764 X	7077	-0-	-6687	-0-	92	1	6985	3	N	-0-		131
02	12876 X	9346	-0-	-3530	-0-	126	1	9220	3	N	-0-		131
03	10974 X	8203	-0-	-2771	-0-	175	1	8028	3	N	-0-		131
04	10020 X	8556	-0-	-1464	-0-	186	1	8363	3	N	6		137
05	9982 X	8722	-0-	-1260	-0-	117	1	8592	3	N	12	135 1	14
06	9660 X	9432	-0-	-228	-0-	153	1	9279	3	N	-0-		14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	139	1	10556	3	Y	27	55
02	7946 X	6627	-0-	-1319	-0-	30	9	6534	3	Y	4	59
03	9114 X	7273	-0-	-1841	-0-	4	9	7117	3	Y	1	60
04	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	155	1	4773	3	Y	7	33 1
05	9588 X	4701	-0-	-4887	-0-	1	9	4632	3	Y	5	30 1
06	10380 X	6686	-0-	-3694	-0-	63	1	6577	3	Y	1	10
						108	1					
						1	9					
ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
01	18507 X	16732	-0-	-1775	-0-	706	1	16026	3	N	-0-	-0-
02	17313 X	15488	-0-	-1825	-0-	694	1	14794	3	N	-0-	-0-
03	18507 X	16665	-0-	-1842	-0-	1131	1	15534	3	N	-0-	-0-
04	17910 X	15329	-0-	-2581	-0-	643	1	14686	3	N	-0-	-0-
05	17763 X	15454	-0-	-2309	-0-	518	1	14936	3	N	-0-	-0-
06	16200 X	15331	-0-	-869	-0-	477	1	14854	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	124	1	6447	3	Y	-0-	79
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	113	1	6338	3	Y	-0-	79
03	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	179	1	9169	3	Y	-0-	79
*04	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	146	1	7968	3	Y	28	28 1
05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	31	9	8436	3	Y	180	228
06	9060 X	7862	-0-	-1198	-0-	75	1	7771	3	Y	-0-	228
						198	9					
						91	1					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	79	1	4119	3	Y	-0-	207
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	86	1	4807	3	Y	98	228 1
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	108	9	5191	3	Y	-0-	77
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	101	1	4926	3	Y	-0-	77
*05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	91	1	4506	3	Y	-0-	77
06	5160 X	4664	-0-	-496	-0-	40	1	4610	3	Y	-0-	48
						54	1					
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353			
01	4309 X	3296	-0-	-1013	-0-	62	1	3234	3	N	-0-	57
02	9396 X	788	-0-	-8608	-0-	14	1	762	3	N	11	68
03	10044 X	514	-0-	-9530	-0-	12	9	454	3	N	41	109
04	9720 X	4060	-0-	-5660	-0-	15	1	3982	3	N	-0-	109
05	7161 X	605	-0-	-6556	-0-	45	9	600	3	N	-0-	109
06	3180 X	1953	-0-	-1227	-0-	78	1	1930	3	N	-0-	109
						5	1					
						23	1					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5673 X	5586	-0-	-87	-0-	72	1	5499	3	Y	14	34	
02	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	15	9	6750	3	Y	4	38	
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	4	9	5746	3	Y	1	39	
04	DLQ G-10	4113	-0-	4113	4113	125	1	4018	3	Y	5	21 1	23
05	10264 X	6151	-0-	-4113	-0-	1	9	6060	3	Y	7	21 1	9
06	7080 X	5738	-0-	-1342	-0-	83	1	5644	3	Y	1	10	
						93	1						
						1	9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007				
01	15314 X	11382	-0-	-3932	-0-	214	1	11168	3	Y	-0-	184	
02	11426 X	10578	-0-	-848	-0-	184	1	10302	3	Y	84	150 1	118
03	11656 X	10961	-0-	-695	-0-	92	9	10751	3	Y	-0-	118	
*04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	210	1	9167	3	Y	-0-	118	
05	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	168	1	10296	3	Y	10	40	
06	11010 X	9824	-0-	-1186	-0-	92	1	9710	3	Y	-0-	40	
						11	9						
						114	1						
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415				
01	13578 X	8464	-0-	-5114	-0-	413	1	8051	3	N	-0-	-0-	
02	12702 X	8542	-0-	-4160	-0-	541	1	8001	3	N	-0-	-0-	
03	13578 X	11450	-0-	-2128	-0-	755	1	10695	3	N	-0-	-0-	
04	11370 X	7942	-0-	-3428	-0-	552	1	7390	3	N	-0-	-0-	
05	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	570	1	11975	3	N	-0-	-0-	
06	11070 X	10779	-0-	-291	-0-	626	1	10153	3	N	-0-	-0-	
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898				
01	28086 X	20177	-0-	-7909	-0-	851	1	19303	3	N	21	132	
02	26274 X	18632	-0-	-7642	-0-	23	9	17796	3	N	1	133	
03	24800 X	19439	-0-	-5361	-0-	835	1	18120	3	N	-0-	133	
04	22740 X	17432	-0-	-5308	-0-	1	9	16642	3	N	55	178 1	10
05	22227 X	19682	-0-	-2545	-0-	1319	1	19015	3	N	7	17	
06	19530 X	17955	-0-	-1575	-0-	729	1	17353	3	N	41	58	
						61	9						
						659	1						
						8	9						
						557	1						
						45	9						
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542				
01	10695 X	9669	-0-	-1026	-0-	408	1	9261	3	N	-0-	-0-	
02	10005 X	9617	-0-	-388	-0-	431	1	9186	3	N	-0-	-0-	
03	10230 X	7846	-0-	-2384	-0-	532	1	7314	3	N	-0-	-0-	
04	9780 X	8287	-0-	-1493	-0-	348	1	7939	3	N	-0-	-0-	
05	10292 X	9027	-0-	-1265	-0-	302	1	8725	3	N	-0-	-0-	
06	9960 X	8581	-0-	-1379	-0-	576	1	8005	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3			WELL #: 2H		RRCID -> 277571			COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	17949 X	14152	-0-	-3797	-0-	852	1	13300	3	N	-0-		80
02	16791 X	14021	-0-	-2770	-0-	827	1	13169	3	N	23		103
						25	9						
03	16337 X	4797	-0-	-11540	-0-	360	1	4428	3	N	8		111
						9	9						
04	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	895	1	15544	3	N	60	137 1	34
						66	9						
05	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	794	1	16638	3	N	38		72
						42	9						
06	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	857	1	15879	3	N	-0-		72
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 54H		RRCID -> 277723			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681		
01	9331 X	8384	-0-	-947	-0-	158	1	8222	3	Y	4		110
						4	9						
02	8729 X	6961	-0-	-1768	-0-	119	1	6668	3	Y	158	171 1	97
						174	9						
03	7843 X	7055	-0-	-788	-0-	135	1	6920	3	Y	-0-		97
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	108	1	5866	3	Y	-0-		97
*05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	57	1	6365	3	Y	-0-		97
06	8100 X	6295	-0-	-1805	-0-	73	1	6222	3	Y	-0-		25
PUIG			WELL #: 13H		RRCID -> 277753			COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854		
01	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	689	1	11359	3	N	-0-		37
02	10817 X	9115	-0-	-1702	-0-	561	1	8554	3	N	-0-		37
03	11563 X	7645	-0-	-3918	-0-	504	1	7141	3	N	-0-		37
04	11670 X	4917	-0-	-6753	-0-	279	1	4638	3	N	-0-		37
05	12059 X	11392	-0-	-667	-0-	598	1	10787	3	N	6		43
						7	9						
06	11670 X	8599	-0-	-3071	-0-	460	1	8137	3	N	2		45
						2	9						
ROSA V. BENAVIDES			WELL #: 56H		RRCID -> 277850			COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
01	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	69	1	3589	3	Y	-0-		107
02	3857 X	3572	-0-	-285	-0-	63	1	3501	3	Y	7		114
						8	9						
03	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	74	1	3812	3	Y	1		115
						1	9						
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	57	1	3107	3	Y	-0-		115
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	32	1	3634	3	Y	-0-		115
06	3750 X	3445	-0-	-305	-0-	40	1	3405	3	Y	-0-		115
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 278020			COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
01	16306 X	10498	-0-	-5808	-0-	198	1	10300	3	N	-0-		224
02	15254 X	10380	-0-	-4874	-0-	182	1	10188	3	N	9	172 1	61
						10	9						
03	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	327	1	16715	3	N	-0-		61
04	15720 X	11341	-0-	-4379	-0-	204	1	11135	3	N	2		63
						2	9						
05	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	132	1	14854	3	N	30		93
						33	9						
06	15780 X	13050	-0-	-2730	-0-	151	1	12890	3	N	8		101
						9	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291		WELL #: 7H		RRCID -> 279130	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 6789 - 12852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461 X	7697	-0-	-8764	-0-	324 1	7358 3	Y	14				227
02	10295 X	5670	-0-	-4625	-0-	15 9							
03	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	254 1	5416 3	Y	-0-	181 1			46
04	DLQ G-10	6408	-0-	6408	6408	606 1	8324 3	Y	-0-				46
*05	12487 X	6079	-0-	-6408	-0-	269 1	6139 3	Y	-0-				46
*06	8640 X	6440	-0-	-2200	-0-	204 1	5875 3	Y	-0-				46
						200 1	6236 3	Y	4				50
						4 9							
REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9123 - 14041						
01	7347 X	4391	-0-	-2956	-0-	185 1	4206 3	N	-0-				-0-
02	6351 X	4491	-0-	-1860	-0-	201 1	4290 3	N	-0-				-0-
03	6789 X	4392	-0-	-2397	-0-	298 1	4094 3	N	-0-				-0-
04	5370 X	3775	-0-	-1595	-0-	158 1	3617 3	N	-0-				-0-
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	191 1	5501 3	N	-0-				-0-
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	263 1	5069 3	N	-0-				-0-
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 7189	PERF. 7202 - 7462						
01	122295 X	99719	-0-	-22576	-0-	4200 1	95285 3	N	213	185 1			291
02	114405 X	96038	-0-	-18367	-0-	234 9							
03	117025 X	102974	-0-	-14051	-0-	4288 1	91384 3	N	333	361 1			263
04	106920 X	89071	-0-	-17849	-0-	366 9							
05	110484 X	98113	-0-	-12371	-0-	6963 1	95683 3	N	298	365 1			196
06	99660 X	96237	-0-	-3423	-0-	328 9							
						3719 1	84880 3	N	429	181 1			444
						472 9							
						3280 1	94661 3	N	156	362 1			238
						172 9							
						2986 1	92995 3	N	233	188 1			283
						256 9							
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 6346 - 6591						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	N	-0-				16
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	N	-0-				16
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	38 1	523 3	N	-0-				16
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29 1	669 3	N	-0-				16
*05	248 N	217	-0-	-31	-0-	7 1	210 3	N	-0-				16
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12 1	379 3	N	-0-				16
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864	COMPL. DATE 01/10/2019	TOTAL DEPTH 6552	PERF. 7627 - 12925						
01	10757 X	7715	-0-	-3042	-0-	326 1	7389 3	N	-0-				145
02	10063 X	8820	-0-	-1243	-0-	395 1	8425 3	N	-0-				145
03	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	595 1	8179 3	N	-0-				145
04	8340 X	7632	-0-	-708	-0-	320 1	7312 3	N	-0-	20 1			125
05	9424 X	9104	-0-	-320	-0-	305 1	8799 3	N	-0-				125
06	9120 X	8043	-0-	-1077	-0-	250 1	7793 3	N	-0-				125
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 9029 - 12831						
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-				-0-
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-			N	-0-				-0-
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-				-0-
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	344 1	7840 3	N	-0-				-0-
05	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	851 1	13820 3	N	-0-				-0-
06	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	1029 1	8721 3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14043 X	7358	-0-	-6685	-0-	311 1	7047 3	N	-0-	-0-
02	13137 X	7376	-0-	-5761	-0-	331 1	7045 3	N	-0-	-0-
03	12028 X	9303	-0-	-2725	-0-	631 1	8672 3	N	-0-	-0-
04	11640 X	6535	-0-	-5105	-0-	274 1	6261 3	N	-0-	-0-
05	12028 X	8933	-0-	-3095	-0-	299 1	8634 3	N	-0-	-0-
06	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	347 1	10810 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913		
01	12772 X	11449	-0-	-1323	-0-	483 1	10966 3	N	-0-	96
02	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	649 1	13832 3	N	29	32 1 93
						32 9				
03	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	888 1	12198 3	N	4	87 1 10
						4 9				
04	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	713 1	16262 3	N	41	51
						45 9				
05	21600 X	21600	-0-	-0-	-0-	723 1	20862 3	N	14	65
						15 9				
06	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	634 1	19749 3	N	12	77
						13 9				

MITSUI E&P USA LLC		101155								
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162								
G-B MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670		
01	1736 N	83	-0-	-1653	-0-	2 1	81 3	N	-0-	-0-
02	1914 N	1	-0-	-1913	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	37 1	1922 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	3948	-0-	948	948	71 1	3877 3	N	-0-	-0-
05	2745 N	1797	-0-	-948	-0-	16 1	1781 3	N	-0-	-0-
*06	1890 N	736	-0-	-1154	-0-	9 1	727 3	N	-0-	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231								
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A		
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX H WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)				CODE		CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	1498 N	115	-0-	-1383	-0-	4	1	111	2	Y	-0-		4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	1 1	3
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	3		3
						3	9						
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-		3
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	5	1	128	2	Y	-0-		3

CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A													
01	670 N	171	-0-	-499	-0-	6	1	165	2	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	5	1	120	2	Y	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-		-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
01	74 N	9	-0-	-65	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033													
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	118	1	3315	2	N	-0-	1 1	1
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	125	1	3443	2	N	-0-	1 1	-0-
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	134	1	3627	2	N	-0-		-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	130	1	3416	2	N	-0-		-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	131	1	3254	2	N	-0-		-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	135	1	3402	2	N	-0-		-0-

CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834													
01	1023 N	735	-0-	-288	-0-	25	1	710	2	N	-0-	11 1	6
02	957 N	810	-0-	-147	-0-	28	1	780	2	N	2	5 1	3
						2	9						
03	1023 N	850	-0-	-173	-0-	30	1	808	2	N	11	7 1	7
						12	9						
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	3	5 1	5
						3	9						
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	33	1	818	2	N	2		7
						2	9						
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	3		10
						3	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	59 1	3008 2	N	6	18 1		12
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	44 1	2655 2	N	10			22
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	11 9	2915 2	N	22	28 1		16
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	24 9	2794 2	N	9	11 1		14
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	47 1	2804 2	N	6	12 1		8
06	2580 X	2316	-0-	-264	-0-	10 9	2265 2	N	9			17

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240 - 11288
01	3100 N	1719	-0-	-1381	-0-	59 1	1654 2	Y	5	1 1		15
02	2900 N	1456	-0-	-1444	-0-	6 9	1405 2	Y	-0-			15
03	3100 N	1683	-0-	-1417	-0-	51 1	1623 2	Y	-0-	15 1		-0-
04	3408 X	2637	-0-	-771	-0-	60 1	2540 2	Y	-0-			-0-
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	97 1	3059 2	Y	-0-			-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	124 1	2990 2	Y	2			2

CERRITO		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882
01	2852 N	2759	-0-	-93	-0-	224 1	2535 2	N	-0-			-0-
02	2523 N	2324	-0-	-199	-0-	168 1	2154 2	N	2			2
03	2821 N	2565	-0-	-256	-0-	2 9	2364 2	N	3	2 1		3
04	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	198 1	2065 2	N	2			5
05	2480 N	1549	-0-	-931	-0-	3 9	1412 2	N	-0-			5
06	2490 N	2123	-0-	-367	-0-	181 1	1946 2	N	-0-			5

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283
01	16478 X	4024	-0-	-12454	-0-	114 1	3909 2	Y	1			8
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1 9	3552 2	Y	7			15
03	4278 X	4000	-0-	-278	-0-	109 1	3871 2	Y	3	15 1		3
04	4050 X	3153	-0-	-897	-0-	8 9	3097 2	Y	-0-			3
05	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	126 1	3550 2	Y	-0-			3
06	3900 X	3326	-0-	-574	-0-	3 9	3267 2	Y	-0-			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	226	1	3035	2	N	-0-		7
02	4263 X	3445	-0-	-818	-0-	252	1	3190	2	N	3		10
03	4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	266	1	3206	2	N	3	10 1	3
04	4020 X	3184	-0-	-836	-0-	251	1	2931	2	N	2		5
*05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	197	1	2057	2	N	-0-		5
*06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	190	1	2091	2	N	-0-		5

CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195	
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	77	1	2625	2	N	-0-		7
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	3		10
03	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	82	1	2531	2	N	12	10 1	12
04	2610 N	2321	-0-	-289	-0-	41	1	2278	2	N	2	1 1	13
05	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	44	1	2532	2	N	1	9 1	5
06	2550 N	2112	-0-	-438	-0-	37	1	2075	2	N	-0-		5

CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604	
01	3100 N	1306	-0-	-1794	2172	37	1	1267	2	Y	2		5
02	2900 N	1230	-0-	-1670	502	37	1	1184	2	Y	8		13
03	1810 N	1308	-0-	-502	-0-	41	1	1267	2	Y	-0-	13 1	-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	2	Y	5		5
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	23	1	1287	2	Y	2		7
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	20	1	1106	2	Y	1		8

CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760	
01	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	86	1	2940	2	N	2		12
02	2929 X	2812	-0-	-117	-0-	84	1	2727	2	N	1		13
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	94	1	2895	2	N	12	13 1	12
04	3030 X	2968	-0-	-62	-0-	52	1	2910	2	N	5	1 1	16
05	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	51	1	2912	2	N	3	14 1	5
06	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	46	1	2561	2	N	2		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	58	1	3327	2	N	5	10
02	3567 X	3171	-0-	-396	-0-	52	1	3117	2	N	2	12
03	3813 X	3191	-0-	-622	-0-	55	1	3136	2	N	-0-	10
04	3450 X	2989	-0-	-461	-0-	50	1	2938	2	N	1	8
05	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	48	1	2740	2	N	2	8
06	3270 X	2409	-0-	-861	-0-	42	1	2367	2	N	-0-	8

CERRITO WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787												
01	7781 X	5056	-0-	-2725	-0-	1485	1	3571	2	N	-0-	9
02	7279 X	6245	-0-	-1034	-0-	1477	1	4767	2	N	1	9
03	7781 X	6759	-0-	-1022	-0-	1577	1	5180	2	N	2	2
04	7530 X	2899	-0-	-4631	-0-	366	1	2531	2	N	2	4
05	6665 X	2645	-0-	-4020	-0-	56	1	2588	2	N	1	4
06	6540 X	3082	-0-	-3458	-0-	64	1	3018	2	N	-0-	4

CERRITO WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585												
01	6727 X	2858	-0-	-3869	-0-	877	1	1980	2	N	1	1
02	6061 X	3164	-0-	-2897	-0-	749	1	2415	2	N	-0-	-0-
03	6107 X	3429	-0-	-2678	-0-	801	1	2628	2	N	-0-	-0-
04	5550 X	4393	-0-	-1157	-0-	268	1	4124	2	N	1	1
05	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	105	1	4896	2	N	8	7
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	95	1	4465	2	N	-0-	7

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511												
01	6293 X	5770	-0-	-523	-0-	99	1	5668	2	N	3	10
02	5829 X	5471	-0-	-358	-0-	90	1	5378	2	N	3	13
03	5859 X	5717	-0-	-142	-0-	99	1	5615	2	N	3	10
04	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	90	1	5311	2	N	5	6
05	5859 X	5531	-0-	-328	-0-	95	1	5430	2	N	5	8
06	5670 X	4640	-0-	-1030	-0-	82	1	4556	2	N	2	10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO I WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	N	9	27	1	25
						10	9							
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	72	1	1972	2	N	13	11	1	27
						14	9							
03	2201 X	2152	-0-	-49	-0-	77	1	2069	2	N	5	17	1	15
						6	9							
04	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	74	1	1934	2	N	14	12	1	17
						15	9							
05	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	65	1	1613	2	N	13	12	1	18
						14	9							
06	2070 N	1406	-0-	-664	-0-	53	1	1349	2	N	4			22
						4	9							

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035														
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	19	1	919	2	N	2			2
						2	9							
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	829	2	N	-0-	2	1	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	2	N	-0-			-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	-0-			-0-

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	99	1	3391	2	N	-0-			2
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	104	1	3379	2	N	-0-			2
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	126	1	3866	2	N	-0-			2
*04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	138	1	3614	2	N	-0-			2
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	139	1	3843	2	N	-0-			2
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	168	1	4023	2	N	-0-			-0-

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
01	4154 X	3553	-0-	-601	-0-	69	1	3481	2	N	3			15
						3	9							
02	3654 X	3395	-0-	-259	-0-	56	1	3328	2	N	10	20	1	5
						11	9							
03	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	62	1	3542	2	N	7	5	1	7
						8	9							
04	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	55	1	3248	2	N	5			12
						6	9							
05	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	58	1	3335	2	N	1	3	1	10
						1	9							
06	3510 X	2891	-0-	-619	-0-	51	1	2837	2	N	3			13
						3	9							

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	35	1	1744	2	N	-0-			3
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	27	1	1621	2	N	8	3	1	8
						9	9							
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	N	9	7	1	10
						10	9							
04	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	27	1	1622	2	N	5	10	1	5
						6	9							
05	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	28	1	1597	2	N	1	1	1	5
						1	9							
06	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	25	1	1402	2	N	-0-			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1540	-0-	-1033	-0-	44	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	72	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	58	1	1790	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	2001	-0-	-159	-0-	73	1	1928	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	77	1	2163	2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1872	-0-	-618	-0-	75	1	1797	2	N	-0-			-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

01	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	72	1	1396	2	N	8			25
02	1885 N	1232	-0-	-653	-0-	61	1	1167	2	N	4			29
03	1860 N	825	-0-	-1035	-0-	41	1	776	2	N	7	30	1	6
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	N	15			21
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	N	2	6	1	17
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	18			35

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

01	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	227	1	4391	2	N	21			41
02	4814 X	4769	-0-	-45	-0-	236	1	4518	2	N	14			55
03	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	249	1	4710	2	N	29	55	1	29
04	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	234	1	4475	2	N	29			58
05	5084 X	4337	-0-	-747	-0-	227	1	4092	2	N	16	39	1	35
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	241	1	4664	2	N	26	13	1	49

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

01	5456 X	4936	-0-	-520	-0-	242	1	4668	2	N	24			47
02	4901 X	4811	-0-	-90	-0-	238	1	4559	2	N	13			60
03	5239 X	5061	-0-	-178	-0-	253	1	4783	2	N	23	50	1	33
04	5070 X	4814	-0-	-256	-0-	238	1	4550	2	N	24			57
05	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	232	1	4195	2	N	15	39	1	33
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4748	2	N	19	13	1	39

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
GARNER-SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 6310 - 9258
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14932 X	3482	-0-	-11450	-0-	446 1 19 9	3017 2	Y	17	74	
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	476 1 35 9	3011 2	Y	32 86 1	20	
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	523 1 22 9	3561 2	Y	20	40	
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	499 1 23 9	3351 2	Y	21 35 1	26	
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	497 1 30 9	3170 2	Y	27	53	
06	3960 X	3873	-0-	-87	-0-	472 1 13 9	3388 2	Y	12	65	

VELA STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274969	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 6175 - 11651
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	152 1 34 9	2917 2	N	31	85	
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	149 1 89 9	2856 2	N	81 101 1	65	
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	160 1 95 9	3031 2	N	86 137 1	14	
04	3180 X	3100	-0-	-80	-0-	149 1 94 9	2857 2	N	85 75 1	24	
05	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	146 1 80 9	2634 2	N	73 72 1	25	
06	3210 X	3043	-0-	-167	-0-	146 1 79 9	2818 2	N	72 79 1	17	

CERRITO-MATRIX UNIT F		WELL #:		23H	RRCID ->	275434	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 5550 - 13349
01	7595 X	6592	-0-	-1003	-0-	127 1 10 9	6455 2	N	9	11	
02	6786 X	5870	-0-	-916	-0-	96 1 2 9	5772 2	N	2 1 1	12	
03	7254 X	6776	-0-	-478	-0-	117 1 18 9	6641 2	N	16 18 1	10	
04	6930 X	6363	-0-	-567	-0-	106 1 2 9	6255 2	N	2 9 1	3	
05	6603 X	6522	-0-	-81	-0-	112 1	6410 2	N	-0-	3	
06	6570 X	5619	-0-	-951	-0-	99 1 2 9	5518 2	N	2	5	

CERRITO-MATRIX UNIT F		WELL #:		24H	RRCID ->	275436	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	5888	PERF. 6266 - 13699
01	6696 X	5955	-0-	-741	-0-	115 1	5840 2	N	-0-	2	
02	6264 X	5209	-0-	-1055	-0-	85 1 4 9	5120 2	N	4 1 1	5	
03	6231 X	5213	-0-	-1018	-0-	90 1 17 9	5106 2	N	15 11 1	9	
04	5760 X	4093	-0-	-1667	-0-	68 1	4025 2	N	-0- 9 1	-0-	
05	5952 X	4667	-0-	-1285	-0-	80 1	4587 2	N	-0-	-0-	
06	5760 X	3716	-0-	-2044	-0-	65 1	3651 2	N	-0-	-0-	

CERRITO-MATRIX UNIT F		WELL #:		22H	RRCID ->	275507	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6422 - 13762
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		19655 X	4761	-0-	-14894	-0-	135	1	4624	2	Y	2		12
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	131	1	4252	2	Y	1	13 1	-0-
03		5053 X	4576	-0-	-477	-0-	144	1	4432	2	Y	-0-		-0-
04		4890 X	4585	-0-	-305	-0-	80	1	4505	2	Y	-0-		-0-
05		5053 X	4543	-0-	-510	-0-	78	1	4465	2	Y	-0-		-0-
06		4620 X	3997	-0-	-623	-0-	70	1	3927	2	Y	-0-		-0-

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
01		12228 X	2980	-0-	-9248	-0-	384	1	2572	2	Y	22		67
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	370	1	2347	2	Y	28	79 1	16
03		3224 X	3061	-0-	-163	-0-	382	1	2657	2	Y	20		36
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	397	1	2668	2	Y	14	30 1	20
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	418	1	2665	2	Y	14		34
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	373	1	2699	2	Y	16		50

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464														
01		4464 X	4072	-0-	-392	-0-	199	1	3845	2	N	25		79
02		4205 X	3811	-0-	-394	-0-	187	1	3596	2	N	25	50 1	54
03		4495 X	4089	-0-	-406	-0-	200	1	3784	2	N	95	96 1	53
04		4350 X	3930	-0-	-420	-0-	191	1	3651	2	N	80	102 1	31
05		4433 X	3655	-0-	-778	-0-	190	1	3431	2	N	31	34 1	28
06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	195	1	3764	2	N	45	8 1	64

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
01		5983 X	3749	-0-	-2234	-0-	106	1	3643	2	N	-0-		12
02		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	167	1	5447	2	N	3	15 1	-0-
03		5735 X	3911	-0-	-1824	-0-	123	1	3788	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	4051	-0-	-1499	-0-	70	1	3981	2	N	-0-		-0-
05		6014 X	4719	-0-	-1295	-0-	81	1	4638	2	N	-0-		-0-
06		5820 X	4171	-0-	-1649	-0-	74	1	4097	2	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	13408 X	2356	-0-	-11052	-0-	82	1	2270	2	Y	4	9 1	9	
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	2	1 1	10	
03	4247 X	2045	-0-	-2202	-0-	73	1	1972	2	Y	-0-	10 1	-0-	
04	2850 X	1865	-0-	-985	-0-	68	1	1794	2	Y	3		3	
05	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	66	1	1637	2	Y	-0-		3	
06	2280 X	1568	-0-	-712	-0-	59	1	1503	2	Y	5		8	

CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565		
01	12741 X	10775	-0-	-1966	-0-	305	1	10467	2	N	3	10 1	12	
02	11049 X	9704	-0-	-1345	-0-	290	1	9410	2	N	4	14 1	2	
03	11687 X	9990	-0-	-1697	-0-	315	1	9669	2	N	5	2 1	5	
04	11190 X	9652	-0-	-1538	-0-	353	1	9292	2	N	6		11	
05	11067 X	9650	-0-	-1417	-0-	336	1	9311	2	N	3	6 1	8	
06	10440 X	8807	-0-	-1633	-0-	352	1	8453	2	N	2		10	

CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147		
01	6541 X	6285	-0-	-256	-0-	178	1	6099	2	N	7		15	
02	6148 X	5770	-0-	-378	-0-	172	1	5595	2	N	3	18 1	-0-	
03	6572 X	6047	-0-	-525	-0-	190	1	5849	2	N	7		7	
04	6360 X	5892	-0-	-468	-0-	216	1	5669	2	N	6	1 1	12	
05	6479 X	5962	-0-	-517	-0-	207	1	5755	2	N	-0-	8 1	4	
06	6090 X	5406	-0-	-684	-0-	216	1	5190	2	N	-0-		4	

CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410		
01	10106 X	8690	-0-	-1416	-0-	246	1	8438	2	N	5		17	
02	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	268	1	8686	2	N	2	17 1	2	
03	9517 X	9148	-0-	-369	-0-	288	1	8854	2	N	5		7	
04	9210 X	8851	-0-	-359	-0-	324	1	8526	2	N	1		8	
05	9579 X	8826	-0-	-753	-0-	307	1	8513	2	N	5	4 1	9	
06	9270 X	8025	-0-	-1245	-0-	321	1	7704	2	N	-0-		9	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	12059 X	10097	-0-	-1962	-0-	172	1	9924	2	N	1	7
02	10411 X	8512	-0-	-1899	-0-	140	1	8370	2	N	2	9 1 -0-
03	11129 X	9130	-0-	-1999	-0-	158	1	8972	2	N	-0-	-0-
04	10230 X	8927	-0-	-1303	-0-	148	1	8771	2	N	7	7
*05	10106 X	9286	-0-	-820	-0-	160	1	9119	2	N	6	4 1 9
06	9780 X	8524	-0-	-1256	-0-	150	1	8374	2	N	-0-	9

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639												
01	11098 X	6015	-0-	-5083	-0-	102	1	5912	2	N	1	5
02	9222 X	5350	-0-	-3872	-0-	88	1	5261	2	N	1	6 1 -0-
03	9703 X	7424	-0-	-2279	-0-	128	1	7296	2	N	-0-	-0-
04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	159	1	9414	2	N	8	8
*05	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	99	1	5680	2	N	3	3 1 8
06	7170 X	4272	-0-	-2898	-0-	75	1	4197	2	N	-0-	8

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633												
01	23808 X	19257	-0-	-4551	-0-	545	1	18712	2	N	-0-	2
02	20010 X	17160	-0-	-2850	-0-	512	1	16644	2	N	4	6
03	20987 X	17325	-0-	-3662	-0-	546	1	16779	2	N	-0-	6 1 -0-
04	20250 X	16802	-0-	-3448	-0-	615	1	16184	2	N	3	3
05	19995 X	16338	-0-	-3657	-0-	569	1	15766	2	N	3	1 1 5
06	18630 X	14383	-0-	-4247	-0-	577	1	13805	2	N	1	5

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107												
01	22971 X	20268	-0-	-2703	-0-	574	1	19694	2	N	-0-	1
02	19923 X	18463	-0-	-1460	-0-	552	1	17911	2	N	-0-	1
03	21173 X	19073	-0-	-2100	-0-	601	1	18469	2	N	3	1 1 3
04	20490 X	18287	-0-	-2203	-0-	669	1	17605	2	N	12	1 1 14
05	20801 X	18190	-0-	-2611	-0-	633	1	17557	2	N	-0-	9 1 5
06	19620 X	16534	-0-	-3086	-0-	661	1	15872	2	N	1	6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	20274 X	16599	-0-	-3675	-0-	470	1	16129	2	N	-0-		2
02	17458 X	14609	-0-	-2849	-0-	436	1	14170	2	N	3		5
						3	9						
03	18476 X	14374	-0-	-4102	-0-	453	1	13921	2	N	-0-	5 1	-0-
04	17850 X	14620	-0-	-3230	-0-	536	1	14081	2	N	3		3
						3	9						
05	17453 X	12637	-0-	-4816	-0-	432	1	12203	2	N	2	1 1	4
						2	9						
06	16050 X	11952	-0-	-4098	-0-	475	1	11476	2	N	1		5
						1	9						

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049													

01	29574 X	25205	-0-	-4369	-0-	713	1	24492	2	N	-0-		3
02	26535 X	10344	-0-	-16191	-0-	313	1	10028	2	N	3		6
						3	9						
03	28365 X	9224	-0-	-19141	-0-	289	1	8935	2	N	-0-	6 1	-0-
04	27450 X	6044	-0-	-21406	-0-	219	1	5824	2	N	1		1
						1	9						
05	27528 X	27094	-0-	-434	-0-	926	1	26165	2	N	3		4
						3	9						
06	24390 X	11806	-0-	-12584	-0-	441	1	11364	2	N	1		6
						1	9						

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405													

01	16895 X	13717	-0-	-3178	-0-	388	1	13328	2	N	1		4
						1	9						
02	14616 X	11577	-0-	-3039	-0-	344	1	11225	2	N	7		11
						8	9						
03	15469 X	12316	-0-	-3153	-0-	387	1	11928	2	N	1	11 1	1
						1	9						
04	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	555	1	14584	2	N	5		6
						6	9						
05	14477 X	13481	-0-	-996	-0-	462	1	13017	2	N	2	4 1	4
						2	9						
06	13260 X	9494	-0-	-3766	-0-	374	1	9120	2	N	-0-		4

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049													

01	23343 X	19184	-0-	-4159	-0-	543	1	18641	2	N	-0-		1
02	20097 X	16985	-0-	-3112	-0-	508	1	16477	2	N	-0-		1
03	20708 X	17389	-0-	-3319	-0-	548	1	16838	2	N	3	1 1	3
						3	9						
04	19950 X	16783	-0-	-3167	-0-	614	1	16157	2	N	11	1 1	13
						12	9						
05	19964 X	16366	-0-	-3598	-0-	570	1	15795	2	N	1	9 1	5
						1	9						
06	18570 X	14820	-0-	-3750	-0-	594	1	14226	2	N	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		22103 X	18738	-0-	-3365	-0-	531 1	18206 2	N	1			5
							1 9						
02		19517 X	17158	-0-	-2359	-0-	513 1	16633 2	N	11			16
							12 9						
03		20367 X	17867	-0-	-2500	-0-	563 1	17302 2	N	2	16	1	2
							2 9						
04		19470 X	16842	-0-	-2628	-0-	617 1	16218 2	N	6			8
							7 9						
05		19499 X	16922	-0-	-2577	-0-	589 1	16332 2	N	1	5	1	4
							1 9						
06		18120 X	15932	-0-	-2188	-0-	637 1	15294 2	N	1			5
							1 9						

CERRITO STATE A		WELL #:		43H	RRCID ->	289360	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	6705 - 16214	

01		21855 X	9350	-0-	-12505	-0-	265 1	9085 2	N	-0-			1
							284 1	9477 2	N	-0-			1
02		18792 X	9761	-0-	-9031	-0-	315 1	9721 2	N	2	1	1	2
							2 9						
03		19344 X	10038	-0-	-9306	-0-	308 1	8148 2	N	3			5
							3 9						
04		11190 X	8459	-0-	-2731	-0-	285 1	8073 2	N	-0-	4	1	1
							317 1	7742 2	N	-0-			2
05		10447 X	8358	-0-	-2089	-0-							
06		10110 X	8059	-0-	-2051	-0-							

CERRITO STATE B		WELL #:		46H	RRCID ->	289560	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6339 - 12871	

01		16151 X	14085	-0-	-2066	-0-	399 1	13685 2	N	1			4
							1 9						
02		14413 X	12882	-0-	-1531	-0-	385 1	12488 2	N	8			12
							9 9						
03		15221 X	13331	-0-	-1890	-0-	420 1	12910 2	N	1	12	1	1
							1 9						
04		14430 X	12633	-0-	-1797	-0-	462 1	12165 2	N	5			6
							6 9						
05		14415 X	13070	-0-	-1345	-0-	455 1	12614 2	N	1	4	1	3
							1 9						
06		13620 X	8994	-0-	-4626	-0-	359 1	8634 2	N	1			4
							1 9						

CERRITO MATRIX E		WELL #:		48H	RRCID ->	290635	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6467 - 13678	

01		24242 X	18288	-0-	-5954	-0-	638 1	17630 2	N	18	21	1	23
							20 9						
02		22678 X	17875	-0-	-4803	-0-	627 1	17239 2	N	8	27	1	4
							9 9						
03		23002 X	18644	-0-	-4358	-0-	666 1	17972 2	N	5	7	1	2
							6 9						
04		22260 X	17195	-0-	-5065	-0-	630 1	16557 2	N	7	5	1	4
							8 9						
05		22444 X	16184	-0-	-6260	-0-	626 1	15557 2	N	1	3	1	2
							1 9						
06		18480 X	15499	-0-	-2981	-0-	588 1	14909 2	N	2			4
							2 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	535 18 9	1	14753	2	N	16	18	1	20
02	13543 X	8818	-0-	-4725	-0-	311 4 9	1	8503	2	N	4	22	1	2
03	26815 X	20403	-0-	-6412	-0-	728 6 9	1	19669	2	N	5	5	1	2
04	25950 X	20344	-0-	-5606	-0-	746 9 9	1	19589	2	N	8	6	1	4
05	26815 X	18875	-0-	-7940	-0-	732 1 9	1	18142	2	N	1	3	1	2
06	19740 X	17838	-0-	-1902	-0-	676 2 9	1	17160	2	N	2			4

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115														
01	20305 X	16304	-0-	-4001	-0-	566 18 9	1	15720	2	N	16	18	1	20
02	18995 X	16342	-0-	-2653	-0-	572 9 9	1	15761	2	N	8	24	1	4
03	19716 X	17430	-0-	-2286	-0-	622 4 9	1	16804	2	N	4	6	1	2
04	19080 X	13523	-0-	-5557	-0-	492 6 9	1	13025	2	N	5	4	1	3
05	19468 X	15184	-0-	-4284	-0-	587 1 9	1	14596	2	N	1	2	1	2
06	16920 X	15189	-0-	-1731	-0-	577 1 9	1	14611	2	N	1			3

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
01	60636 X	48675	-0-	-11961	-0-	919 15 9	1	47741	2	N	14	5	1	26
02	53853 X	43892	-0-	-9961	-0-	864 15 9	1	43013	2	N	14	30	1	10
03	52731 X	44650	-0-	-8081	-0-	928 10 9	1	43712	2	N	9	11	1	8
04	48840 X	42208	-0-	-6632	-0-	868 10 9	1	41330	2	N	9	3	1	14
*05	50468 X	42232	-0-	-8236	-0-	868 6 9	1	41358	2	N	5	11	1	8
06	47100 X	39246	-0-	-7854	-0-	815 6 9	1	38425	2	N	5			13

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
01	57815 X	46183	-0-	-11632	-0-	885 15 9	1	45283	2	N	14	5	1	25
02	51475 X	41688	-0-	-9787	-0-	833 15 9	1	40840	2	N	14	29	1	10
03	50592 X	42758	-0-	-7834	-0-	902 10 9	1	41846	2	N	9	11	1	8
04	46620 X	40148	-0-	-6472	-0-	838 10 9	1	39300	2	N	9	3	1	14
05	47926 X	40237	-0-	-7689	-0-	839 4 9	1	39394	2	N	4	11	1	7
06	44700 X	37576	-0-	-7124	-0-	780 6 9	1	36790	2	N	5			12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38905 X	29293	-0-	-9612	-0-	558 1	28725 2	N	9	3 1		16
02	34336 X	26056	-0-	-8280	-0-	518 1	25529 2	N	8	18 1		6
03	33263 X	26211	-0-	-7052	-0-	550 1	25654 2	N	6	7 1		5
04	29910 X	24506	-0-	-5404	-0-	508 1	23992 2	N	5	2 1		8
*05	30752 X	24226	-0-	-6526	-0-	503 1	23719 2	N	4	7 1		5
06	28350 X	22243	-0-	-6107	-0-	462 1	21779 2	N	2			7

CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924

*01	45477 X	31937	-0-	-13540	-0-	1116 1	30817 2	N	4	13 1		8
*02	42543 X	29482	-0-	-13061	-0-	1032 1	28433 2	N	15	16 1		7
*03	39897 X	29260	-0-	-10637	-0-	1044 1	28208 2	N	7	11 1		3
*04	37110 X	26564	-0-	-10546	-0-	974 1	25579 2	N	10	8 1		5
*05	36797 X	24561	-0-	-12236	-0-	951 1	23608 2	N	2	4 1		3
06	30900 X	23969	-0-	-6931	-0-	910 1	23056 2	N	3			6

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771

*01	47833 X	35332	-0-	-12501	-0-	1233 1	34095 2	N	4	13 1		9
*02	44747 X	33270	-0-	-11477	-0-	1165 1	32088 2	N	15	17 1		7
*03	42036 X	33027	-0-	-9009	-0-	1178 1	31839 2	N	9	12 1		4
*04	39360 X	30196	-0-	-9164	-0-	1107 1	29077 2	N	11	9 1		6
*05	39525 X	27754	-0-	-11771	-0-	1075 1	26676 2	N	3	5 1		4
06	34410 X	26749	-0-	-7661	-0-	1015 1	25732 2	N	2			6

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

01	899 N	893	-0-	-6	-0-	54 1	839 3	N	-0-			-0-
02	841 N	642	-0-	-199	-0-	51 1	591 3	N	-0-			-0-
03	899 N	3	-0-	-896	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	870 N	38	-0-	-832	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
05	682 N	238	-0-	-444	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	228 3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

01	930 N	390	-0-	-540	-0-	24 1	366 3	N	-0-			-0-
02	725 N	79	-0-	-646	-0-	6 1	73 3	N	-0-			-0-
03	496 N	41	-0-	-455	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
04	390 N	48	-0-	-342	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619							
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	225	-0-	225	225	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	250	-0-	250	475	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	150	-0-	150	625	4	1	146	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642							
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	3	N	-0-					21
02	580 N	493	-0-	-87	-0-	17	1	476	3	N	-0-					21
03	620 N	580	-0-	-40	-0-	14	1	566	3	N	-0-					21
04	1200 N	580	-0-	-620	-0-	15	1	565	3	N	-0-					21
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	125	1	495	3	N	-0-					21
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1023	3	N	-0-					21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669							
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	13	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	555	-0-	555	555	14	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	578	-0-	578	1133	116	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	560	-0-	560	1693	15	1	545	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814							
01	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	52	1	1673	3	N	-0-					29
02	1943 X	1615	-0-	-328	-0-	54	1	1561	3	N	-0-					29
03	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	31	1	1281	3	N	-0-					29
04	1770 X	1734	-0-	-36	-0-	44	1	1690	3	N	-0-					29
05	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	343	1	1362	3	N	-0-					29
06	1680 X	1650	-0-	-30	-0-	42	1	1608	3	N	-0-					29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275							
01	1116 N	869	-0-	-247	-0-	26	1	843	3	N	-0-					7
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1742	3	N	-0-					7
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	43	1	1747	3	N	-0-					7
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-					7
05	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	338	1	1341	3	N	-0-					7
06	1740 N	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	N	-0-					7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763							
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	859	-0-	-641	-0-	22	1	837	3	N	-0-					-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	159	1	629	3	N	-0-					-0-
*06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
 AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	177	1	5713	3	N	-0-			43
02	5278 X	4350	-0-	-928	-0-	147	1	4203	3	N	-0-			43
03	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	105	1	4245	3	N	-0-			43
04	5610 X	4205	-0-	-1405	-0-	107	1	4098	3	N	-0-			43
05	5797 X	3565	-0-	-2232	-0-	718	1	2847	3	N	-0-			43
06	5610 X	3900	-0-	-1710	-0-	100	1	3800	3	N	-0-			43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	155 N	68	-0-	-87	-0-	33	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	40	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	42	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	138	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	168	1	411	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	47	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	3	Y	-0-				-0-	
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	71	1	175	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972			TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A							
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	244	1	913	3	Y	-0-				-0-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	280	1	688	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	966	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A							
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	Y	-0-				-0-	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-				-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
04	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	3			Y	-0-				-0-	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	91	1	493	3	Y	-0-				-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A							
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	3	Y	-0-				-0-	
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	130	1	580	3	Y	-0-				-0-	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-				-0-	
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	422	1	325	3	Y	-0-				-0-	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-				-0-	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-				-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A							
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	44	1	157	3	N	-0-				-0-	
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-	

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	80	1	85	3	Y	-0-				-0-	
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	54	1	54	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	26 3	Y	1	1 1		-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	1 9						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	45 3	Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	29 1	86 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	46 3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	65 1	409 3	Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	80 1	359 3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	395 1	305 3	Y	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	409 3	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 3	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	74 1	326 3	N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	63 1	338 3	N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	36 1	316 3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	15 1	94 3	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34 1	95 3	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	24 1	102 3	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	52 1	62 3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

01	217 N	116	-0-	-101	-0-	24 1	92 3	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31 1	75 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	33 1	243 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A															
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	3	Y	-0-			-0-
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	23	1	97	3	Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	3	Y	-0-			-0-
06		240 N	198	-0-	-42	-0-	90	1	108	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	117	1	350	3	N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	113	1	333	3	N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	124	1	366	3	N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	391	3	N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	N	-0-			-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A															
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
01		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	12	1	1039	3	Y	-0-			-0-
02		1073 N	749	-0-	-324	-0-	79	1	670	3	Y	-0-			-0-
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-			-0-
04		1020 N	430	-0-	-590	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
05		806 N	282	-0-	-524	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
06		960 N	278	-0-	-682	-0-	43	1	235	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A														
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286														
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A														
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-			262	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-			141	3	Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-			31	1	171	3	Y		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		31 N		7	-0-	-24		7	3		N	-0-				-0-
02		10 N		5	-0-	-5		5	3		N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		5 N		5	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A																
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		323	-0-	323		323	1		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		323			N	-0-				-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A																
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152																
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		57			N	-0-				-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A																
01		603 N		603	-0-	-0-		62	1	541	3	N	-0-			-0-
02		551 N		429	-0-	-122		48	1	381	3	N	-0-			-0-
03		52 N		52	-0-	-0-		7	1	45	3	N	-0-			-0-
04		570 N		180	-0-	-390		21	1	159	3	N	-0-			-0-
05		465 N		459	-0-	-6		29	1	430	3	N	-0-			-0-
06		470 N		470	-0-	-0-		53	1	417	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A																
01		31 N		4	-0-	-27		4	1		N	-0-				-0-
02		7 N		7	-0-	-0-		7	1		N	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-				-0-
05		7 N		7	-0-	-0-		7	1		N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. ESTATE //CONT.// 499978															
WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES															
WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A															
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLORIA															
WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	-0-	158	1	1246	3	N	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1627	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	-0-	211	1	1588	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	786	-0-	-702	-0-	-0-	50	1	736	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1568	-0-	-232	-0-	-0-	176	1	1392	3	N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A															
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-	23	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	100	-0-	-132	-0-	-0-	29	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H. I. PALAFOX															
WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLIS, A. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A															
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	-0-	54	1	403	3	N	-0-			-0-
05	496 N	313	-0-	-183	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-			-0-
06	480 N	63	-0-	-417	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CUMMINS & SLAUGHTER //CONT.// 499978															
WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	1			13
							1	9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER															
WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			6
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-			6
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	Y	-0-			6
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	Y	-0-			6
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	Y	2			8
							2	9							
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	3	Y	-0-			8

BENAVIDES															
WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A															
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	615	3	N	-0-			-0-

RETTIG															
WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744															
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083															
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	110	1	326	3	N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	113	1	334	3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	329	3	N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	596 1	636 3	N	-0-			-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	642 1	648 3	N	-0-			-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	924 1	428 3	N	-0-			-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1204 1	166 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	468	-0-	-772	-0-	425 1	43 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	297	-0-	-903	-0-	266 1	31 3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996				
01		11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 3	N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250				
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	113 1	121 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	189	-0-	-14	-0-	94 1	95 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	191 1	19 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293				
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	182 1	875 3	N	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	82 1	436 3	N	-0-			-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	86 1	439 3	N	-0-			-0-
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	120 1	365 3	N	-0-			-0-
05		558 N	541	-0-	-17	-0-	37 1	504 3	N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160				
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	Y	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	26 1	74 3	Y	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	16 1	66 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	20 1	56 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	18 1	21 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407				
01		279 N	8	-0-	-271	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
02		261 N	34	-0-	-227	-0-	5 1	29 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911				
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 1	230 3	Y	-0-			-0-
02		232 N	176	-0-	-56	-0-	46 1	130 3	Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	32 1	108 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	117	-0-	-123	-0-	23 1	94 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	49	-0-	-137	-0-	9 1	40 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	113	1	508	3	Y	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	148	1	417	3	Y	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	146	1	498	3	Y	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	193	1	823	3	Y	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	125	1	612	3	Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
01	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	327	1	2860	3	Y	-0-
02	2987 X	2345	-0-	-642	-0-	265	1	2080	3	Y	-0-
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	424	1	2785	3	Y	43
04	3090 X	3046	-0-	-44	-0-	358	1	2687	3	Y	11
05	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	158	1	2319	3	Y	11
06	3090 X	2210	-0-	-880	-0-	248	1	1955	3	Y	17

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	357	1	3122	3	Y	-0-
02	2929 X	2230	-0-	-699	-0-	252	1	1978	3	Y	-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	423	1	2782	3	Y	-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	373	1	2801	3	Y	-0-
05	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	115	1	1695	3	Y	-0-
06	3030 X	1117	-0-	-1913	-0-	126	1	991	3	Y	-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	220	1	823	3	Y	-0-
02	986 N	951	-0-	-35	-0-	275	1	676	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	3	N	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	3	N	-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	3	N	-0-
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	118	1	883	3	N	-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	47	1	691	3	N	-0-
06	1020 N	625	-0-	-395	-0-	70	1	555	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	7	-0-	7	20	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242								
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	185	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	189	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	379	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	280	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414				
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189				
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	190 1 204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		406 N	283	-0-	-123	-0-	141 1 142 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		310 N	127	-0-	-183	-0-	115 1 12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146				
01		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1 2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	1087	-0-	-463	-0-	1087	3	Y	-0-		20
02	1189 N	1107	-0-	-82	-0-	1107	3	Y	-0-		20
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-		20
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275 3	Y	-0-	20
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	652	1	867 3	Y	-0-	20
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	669	1	842 3	Y	-0-	20

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366 3	N	-0-	39
02	377 N	208	-0-	-169	-0-	23	1	185 3	N	-0-	39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	39
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79 3	N	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	58	-0-	-290	-0-	7	1	51 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6 3	Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13 3	Y	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22 3	Y	-0-	-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	11	1	57 3	Y	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	21	1	66 3	Y	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	115	-0-	-40	-0-			29	1	86	3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-			38	1	111	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-			42	1	156	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091						
01	31 N	4	-0-	-27	-0-			1	1	3	3	N	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-			1	1	4	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352						
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-			45	1	216	3	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-			18	1	95	3	Y	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-			3	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-			41	1	557	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333						
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-			47	1	412	3	N	-0-		-0-
02	406 N	275	-0-	-131	-0-			31	1	244	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-		-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-			15	1	219	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011						
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-			191	1	1675	3	N	-0-		-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			167	1	1314	3	N	-0-		-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			223	1	1464	3	N	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			203	1	1523	3	N	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			95	1	1391	3	N	-0-		-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			168	1	1321	3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346						
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			185	1	1618	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1381	-0-	-11	-0-			156	1	1225	3	N	-0-		-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-			242	1	1589	3	N	-0-		-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			208	1	1559	3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1420	-0-	-68	-0-			90	1	1330	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1268	-0-	-172	-0-			143	1	1125	3	N	-0-		-0-

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151						
01	372 N	294	-0-	-78	-0-			30	1	264	3	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-			55	1	435	3	N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-			84	1	553	3	N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-			67	1	501	3	N	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-			31	1	452	3	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-			44	1	349	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	68 1	201 3	N	-0-	-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	62 1	183 3	N	-0-	-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	62 1	186 3	N	-0-	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59 1	225 3	N	-0-	-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	25 1	96 3	N	-0-	-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	29 1	170 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	152 1	162 3	N	-0-	-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	136 1	137 3	N	-0-	-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	169 1	78 3	N	-0-	-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	237 1	32 3	N	-0-	-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	190 1	19 3	N	-0-	-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	290 1	34 3	N	-0-	-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365		
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 3	Y	-0-	-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252		
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 3	N	-0-	-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	3 1	2 3	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110 1	11 3	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339		
01	279	N	87	-0-	-192	-0-	15 1	72 3	Y	-0-	-0-
02	174	N	30	-0-	-144	-0-	5 1	25 3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	4 1	11 3	Y	-0-	-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998					
RETTIG								TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

W.C.S.L. 1383				WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352			
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	5 1	24 3	N	-0-			-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETTIG				WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390				WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343			
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	84 1	736 3	Y	-0-			-0-
02	783 N	644	-0-	-139	-0-	-0-	73 1	571 3	Y	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	671 3	Y	-0-			-0-
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	-0-	89 1	665 3	Y	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	684 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	-0-	70 1	556 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"				WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338			
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	-0-	79 1	378 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	298	-0-	-166	-0-	-0-	47 1	251 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	803 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931				WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387			
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	15 1	129 3	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	311 3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETTIG				WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252			
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	109 3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	58 3	Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	114 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	54 1	65 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID ->	170965	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	6527 PERF. 6394 - 6424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	35 1	307 3	Y	-0-
02	348 N	238	-0-	-110	-0-	27 1	211 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1	422 3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID ->	180614	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	7415 PERF. 7060 - 7203
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56 1	358 3	Y	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	114 1	323 3	Y	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	88 1	364 3	Y	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	119 1	345 3	Y	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	189 1	227 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID ->	181830	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7291 PERF. 7038 - 7074
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56 1	351 3	Y	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	120 1	340 3	Y	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	85 1	353 3	Y	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	116 1	336 3	Y	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	188 1	226 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID ->	182534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6915 - 7052
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		Y	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44 1	278 3	Y	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	84 1	241 3	Y	-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	59 1	244 3	Y	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	84 1	243 3	Y	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	139 1	167 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID ->	183923	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7258 PERF. 7127 - 7160
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	172 1	1090 3	Y	-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	548 1	1561 3	Y	-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	306 1	1275 3	Y	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	363 1	1050 3	Y	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	488 1	584 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID ->	183926	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 6886 - 6944
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	96 1	604 3	Y	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	212 1	603 3	Y	-0-
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	130 1	544 3	Y	-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	190 1	550 3	Y	-0-
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	255 1	305 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	22 1	637 3	Y	-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	101 1	1090 3	Y	-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	126 1	1185 3	Y	-0-
						25 9			
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	88 1	882 3	Y	-0-
05	992 N	738	-0-	-254	-0-	738 3		Y	-0-
06	960 N	567	-0-	-393	-0-	69 1	498 3	Y	-0-
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237	
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	6 1	157 3	Y	-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	14 1	149 3	Y	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	-0-
						3 9			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	19 1	133 3	Y	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19 1	91 3	N	-0-
*05	14B2 EXT	70	-0-	70	180	1 1	69 3	N	-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	245	8 1	57 3	N	-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	Y	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94 1	433 3	Y	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96 1	339 3	Y	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114 1	326 3	Y	-0-
						2 9			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	83 1	325 3	Y	-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 3	N	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75 1	215 3	N	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61 1	255 3	N	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	72 1	210 3	N	-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	116 1	138 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 4		RRCID -> 195187	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7098	- 7244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				3
02	87 N	-47	-0-	-40	-0-		3 1	44	3	N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	84 N	-84	-0-	-0-	-0-		22 1	62	3	N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020						
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-				-0-
02	667 N	453	-0-	-214	-0-			391	3	N	-0-				-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	182	1	520	3	N	-0-				-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	121	1	506	3	N	-0-				-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	182	1	525	3	N	-0-				-0-
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	292	1	350	3	N	-0-				-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156						
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	219	1	1914	3	N	-0-				37
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	164	1	1286	3	N	-0-				37
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	216	1	1418	3	N	-0-				37
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	182	1	1366	3	N	-0-				37
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	N	-0-				37
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	3	N	-0-				37

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184						
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886						
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	3	N	-0-				-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	24	1	72	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	106	1	394	3	Y	-0-				-0-	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	160	1	393	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-	
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	68	1	492	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063							
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	123	1	458	3	Y	-0-				-0-	
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	168	1	414	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	93	1	673	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094							
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	3	Y	-0-				-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	128	1	313	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	500	3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427							
01	620 N	476	-0-	-144	-0-	82	1	394	3	Y	-0-				-0-	
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	86	1	454	3	Y	-0-				-0-	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	99	1	502	3	Y	-0-				-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	141	1	433	3	Y	-0-				-0-	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	-0-				-0-	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-				-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366							
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-				-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-				-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-				-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350							
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				1	
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3			Y	-0-				1	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				1	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				1	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				1	
*06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-				1	

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398							
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-				-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	287	3	17	9	Y	15	15	1		-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-				-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	-0-				-0-	

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN 2227 //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	2 1	453 3	Y	-0-		-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	473 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	7 1	415 3	Y	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER												
WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		11
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	N	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05		155 N	60	-0-	-95	-0-	15 1	44 3	N	1		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	12 1	-0-

OWEN-BRISCOE 1723												
WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336												
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		7
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-		7
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		7
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		7
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-		7
*06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	13 1	825 3	Y	-0-		7

WM JAMES TRUST												
WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383												
WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372												
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 3	Y	-0-		-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN, E.A. 1140												
WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319												
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	18 1	273 3	N	-0-		-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 3	N	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	326 3	N	-0-		-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	7 1	366 3	N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	457 3	N	-0-		-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	39 1	474 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	54	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

01	310 N	206	-0-	-104	-0-	35	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	Y	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	70	1	369	3	Y	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	102	1	312	3	Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

01	403 N	400	-0-	-3	-0-	99	1	299	3	N	2	2	1	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	3	N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	99	1	383	3	N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	119	1	352	3	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	80	1	295	3	N	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	57	1	256	3	N	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			21
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	Y	-0-			21
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			21
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			21
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-			21
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	Y	-0-			21

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	3	Y	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	109	1	551	3	Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	150	1	459	3	Y	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
05	372 N	296	-0-	-76	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	-0-		-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	157	1	Y	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	-0-		-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	179	1	Y	-0-		-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	202	1	Y	-0-		-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	185	1	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		105 1	318 3	N	-0-	-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-		106 1	402 3	N	-0-	-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-		108 1	420 3	N	-0-	-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-		124 1	365 3	N	-0-	-0-
05		558 N	491	-0-	-67	-0-		104 1	387 3	N	-0-	-0-
06		510 N	43	-0-	-467	-0-		8 1	35 3	N	-0-	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441												
01		372 N	257	-0-	-115	-0-		64 1	193 3	N	-0-	-0-
02		319 N	28	-0-	-291	-0-		6 1	22 3	N	-0-	-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-		67 1	261 3	N	-0-	-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-		79 1	232 3	N	-0-	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-		31 1	116 3	N	-0-	-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-		57 1	254 3	N	-0-	-0-

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277												
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-		192 1	579 3	N	2	-0-
								2 9			2 1	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-		145 1	554 3	N	-0-	-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-		159 1	617 3	N	-0-	-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-		194 1	572 3	N	-0-	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-		169 1	628 3	N	-0-	-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-		120 1	531 3	N	-0-	-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275												
01		155 N	123	-0-	-32	-0-		20 1	103 3	Y	-0-	-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-		11 1	83 3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-		44 1	226 3	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273												
01		279 N	214	-0-	-65	-0-		34 1	180 3	Y	-0-	-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-		39 1	288 3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-		71 1	367 3	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192												
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-		41 1	514 3	Y	-0-	-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		Y	-0-	-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-		32 1	497 3	Y	-0-	-0-
04		540 N	498	-0-	-42	-0-		92 1	406 3	Y	-0-	-0-
05		558 N	522	-0-	-36	-0-		82 1	440 3	Y	-0-	-0-
06		510 N	505	-0-	-5	-0-		51 1	454 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-		45 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-		5 3		N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 3		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131				
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		74 1	279 3	Y	-0-		-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-		108 1	266 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-		77 1	559 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-		-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-		12 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		Y	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505				
01	124 N	92	-0-	-32	-0-		16 1	76 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-		10 1	53 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		14 1	189 3	Y	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-		-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439				
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		50 1	244 3	Y	-0-	13 1	10
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		44 1	234 3	Y	1		11
							1 9					
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		35 1	179 3	Y	-0-		11
04	150 N	96	-0-	-54	-0-		24 1	72 3	Y	-0-		11
05	155 N	74	-0-	-81	-0-		5 1	69 3	Y	-0-		11
06	150 N	42	-0-	-108	-0-		42 3		Y	-0-		11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	73 3	Y	-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	21 1	51 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	47 1	249 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	99 1	302 3	Y	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	440 3	Y	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393	
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	52 1	250 3	Y	-0-
02	522 N	36	-0-	-486	-0-	6 1	30 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 3	Y	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449	
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	2 1	177 3	Y	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	Y	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 3		Y	-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	19 3		Y	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954	
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		Y	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	156 1	749 3	Y	2	4 1	4
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2 9 116 1	615 3	Y	5		9
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6 9 108 1	550 3	Y	-0-		9
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	142 1	434 3	Y	-0-		9
05	775 N	513	-0-	-262	-0-	35 1	478 3	Y	-0-		9
06	630 N	98	-0-	-532	-0-	98 3		Y	-0-		9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23 1	109 3	Y	-0-	-0-	
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	6 1	35 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	344 3	Y	-0-	-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322			
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	398 3	Y	-0-	-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-	-0-	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-	-0-	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8 1	485 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424			
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	29 1	138 3	Y	-0-	-0-	
02	232 N	5	-0-	-227	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-	
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	7 1	21 3	N	-0-		65
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	8 1	30 3	N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		65
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 3	N	-0-		65
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134			
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	111 1	413 3	Y	-0-	-0-	
02	580 N	496	-0-	-84	-0-	144 1	352 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	100 1	724 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392			
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1	205 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332			
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		Y	-0-	-0-	
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	2 1	473 3	Y	-0-	-0-	
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	497 3	18 9	Y	16	16 1	
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		Y	-0-	-0-	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	-0-	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	8 1	494 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-	-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	1 1	305 3	Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-
05	341 N	100	-0-	-241	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320		
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27 1	81 3	N	-0-	18
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	9 1	34 3	N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	N	-0-	18
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21 1	78 3	N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	Y	-0-	-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-		148 3		Y	-0-		-0-
02	232 N	31	-0-	-201	-0-		31 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368				
01	465 N	114	-0-	-351	-0-		19 1	95 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-		2 1	13 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		13 1	178 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190				
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-		153 1	571 3	Y	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-		198 1	485 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		136 1	991 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430				
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		61 1	292 3	N	-0-		-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-		32 1	168 3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		25 1	127 3	N	-0-		-0-
04	270 N	111	-0-	-159	-0-		27 1	84 3	N	-0-		-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-		12 1	165 3	N	-0-		-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-		83 3		N	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334				
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3		Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-		1 1	412 3	Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		441 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		Y	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		Y	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		6 1	398 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420				
01	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3		Y	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7108 - 7134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	54 1	164 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62 1	235 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	115 1	340 3	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	76 1	282 3	N	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	57 1	256 3	N	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7366 - 7418	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	383 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7364 - 7398	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	2 1	489 3	Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	9 1	576 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5525 - 5595	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
02	203 N	135	-0-	-68	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5524 - 5597	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6944 - 7050	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	294 1	314 3	Y	-0-		-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	291 1	294 3	Y	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	456 1	211 3	Y	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	559 1	77 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	269	-0-	-351	-0-	244 1	25 3	Y	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	553 1	64 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	Y	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	18	1	138	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	308	1	328	3	N	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	302	1	305	3	N	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	434	1	202	3	N	-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	461	1	63	3	N	-0-
05	651 N	235	-0-	-416	-0-	213	1	22	3	N	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	3	Y	-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	89	1	474	3	Y	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	97	1	491	3	Y	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	136	1	414	3	Y	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248			
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-
						1	9				
02	203 N	110	-0-	-93	-0-	23	1	87	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	N	-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	12	1	45	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335			
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	49	1	147	3	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	203	3	N	3
						3	9				4
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	N	1
						1	9				5
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	22	1	63	3	N	17
						19	9				22
05	279 N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	3	N	5
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	189	3	N	1
						6	9				5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	1 1	315 3	Y	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		Y	-0-	-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 3		Y	-0-	-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	4 1	274 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	408 3	14 9	Y	13	10 1 3
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	Y	-0-	3 1 -0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	123 3	7 9	Y	6	6 1 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	7	5 1 -2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1 -0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 3	Y	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	421 3	18 9	Y	16	12 1 4
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	Y	-0-	4 1 -0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	154 3	14 9	Y	13	13 1 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	223 3	Y	-0-	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	72 1	629 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	67 1	526 3	Y	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	93 1	615 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	78 1	584 3	Y	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	609 3	Y	-0-	-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	69 1	545 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	84	1	255	3	N	-0-	3
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	117	1	445	3	N	3	6
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	126	1	490	3	N	1	7
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	78	1	229	3	N	18	22 1
05	589 N	69	-0-	-520	-0-	20	9	54	3	N	-0-	3
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	103	1	458	3	N	6	8 1
						7	9					1

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	14	14 1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-	-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	465	3			Y	-0-	-0-
05	496 N	300	-0-	-196	-0-	410	3	14	9	Y	13	10 1
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	286	3	283	3	Y	-0-	3 1
						4	1					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-	-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	1	1	197	3	Y	14	14 1
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-	-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	166	3	19	9	Y	17	13 1
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	135	3	118	3	Y	-0-	4 1
						2	1					-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	2	1	476	3	N	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-	-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	-0-
05	496 N	366	-0-	-130	-0-	347	3	19	9	Y	17	12 1
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	3	1	183	3	Y	-0-	5 1
												-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1445	3			Y	-0-	-0-
02	1508 N	1330	-0-	-178	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-	-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-	-0-
04	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			Y	-0-	-0-
05	1426 N	930	-0-	-496	-0-	930	3			Y	-0-	-0-
06	1440 N	1220	-0-	-220	-0-	19	1	1201	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	131 1	1147 3	Y	-0-		-0-
02		1131 N	993	-0-	-138	-0-	112 1	881 3	Y	-0-		-0-
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	170 1	1118 3	Y	-0-		-0-
04		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	135 1	1012 3	Y	-0-		-0-
05		1054 N	945	-0-	-109	-0-	60 1	885 3	Y	-0-		-0-
06		1260 N	842	-0-	-418	-0-	95 1	747 3	Y	-0-		-0-

VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318												
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	34 1	9
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		9
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		9
04		660 N	421	-0-	-239	-0-	421 3		N	-0-		9
05		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-		9
06		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3		N	-0-		9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546												
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 1	572 3	Y	-0-		-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-		-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-		-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	8 1	529 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527												
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-		-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-		-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-		-0-
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		Y	-0-		-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	10 1	620 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206												
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	41 1	215 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	181	-0-	-109	-0-	21 1	160 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04		240 N	5	-0-	-235	-0-	5 3	-0-	Y	-0-		-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	82 1	425 3	Y	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	55 1	162 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602												
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293												
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 3	Y	-0-		-0-
02		435 N	410	-0-	-25	-0-	75 1	335 3	Y	-0-		-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	243 1	187 3	Y	-0-		-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	Y	-0-	-0-	
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	1 1	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-	-0-	
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 3	Y	-0-	-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	56 1	N	-0-	-0-	
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	62 1	N	-0-	-0-	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-	
04	1050 N	412	-0-	-638	-0-	32 1	N	-0-	-0-	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-	-0-	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-	

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	1 1	Y	-0-	-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-	-0-	
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	6 1	Y	-0-	-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	36 1	Y	-0-	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	253 1	Y	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	3	
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3	Y	-0-	3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-	3	
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	Y	-0-	3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	252118	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6480 - 9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2871	-0-	-198	-0-	43 1	2828 3	Y	-0-	-0-
02		2871 X	2605	-0-	-266	-0-	31 1	2574 3	Y	-0-	-0-
03		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	13 1	2739 3	Y	-0-	-0-
04		2910 X	1607	-0-	-1303	-0-	1607 3		Y	-0-	-0-
05		3007 X	1702	-0-	-1305	-0-	6 1	1696 3	Y	-0-	-0-
06		2670 N	2413	-0-	-257	-0-	130 1	2283 3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID ->	252167	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6600 - 9350
01		0 W	1903	-0-	1903	48298	195 1	1708 3	N	-0-	-0-
02		0 W	1757	-0-	1757	50055	198 1	1559 3	N	-0-	-0-
03		0 W	2201	-0-	2201	52256	291 1	1910 3	N	-0-	-0-
04		0 W	1973	-0-	1973	54229	232 1	1741 3	N	-0-	-0-
05		0 W	2048	-0-	2048	56277	130 1	1918 3	N	-0-	-0-
06		0 W	1860	-0-	1860	58137	209 1	1651 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID ->	252508	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	7090 - 8799
01		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	134 1	1171 3	Y	-0-	-0-
02		1247 N	1122	-0-	-125	-0-	127 1	995 3	Y	-0-	-0-
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	164 1	1082 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	131 1	987 3	Y	-0-	-0-
05		1209 N	994	-0-	-215	-0-	63 1	931 3	Y	-0-	-0-
06		1200 N	742	-0-	-458	-0-	83 1	659 3	Y	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID ->	252807	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6100 - 8810
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	193 1	1815 3	N	45	72 1 11
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	121 1	1812 3	N	24	35
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	214 1	2032 3	N	8	43
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	217 1	2092 3	N	102	133 1 12
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	78 1	2184 3	N	25	37
06		2130 N	1754	-0-	-376	-0-	1734 3	20 9	N	18	55

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID ->	254520	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	6100 - 10010
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	51 1	3336 3	Y	1	14 1 4
02		2494 X	2102	-0-	-392	-0-	25 1	2069 3	Y	7	11
03		2666 X	1863	-0-	-803	-0-	9 1	1854 3	Y	-0-	11
04		2580 X	700	-0-	-1880	-0-	692 3	8 9	Y	7	12 1 6
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	6
06		2580 X	261	-0-	-2319	-0-	14 1	247 3	Y	-0-	6

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
BRISCOE STATE 1130																				
WELL #: 1H RRCID -> 254665													COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 5622		PERF. 6005 - 9915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		5487 X	5240	-0-	-247	-0-	79	1	5159	3	Y	2		5						
02		5046 X	4836	-0-	-210	-0-	57	1	4779	3	Y	-0-		5						
03		5363 X	5203	-0-	-160	-0-	25	1	5178	3	Y	-0-		5						
04		5160 X	1997	-0-	-3163	-0-	1997	3			Y	-0-		5						
05		5270 X	2512	-0-	-2758	-0-	8	1	2504	3	Y	-0-		5						
06		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	334	1	5856	3	Y	-0-		5						

SAN ROMAN A													WELL #: 1H RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 6405 - 10315	
01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	649	1	2063	3	N	15	47	1	-0-					
02		2204 N	1584	-0-	-620	-0-	59	1	1525	3	N	-0-		-0-						
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	122	1	1568	3	N	-0-		-0-						
04		2640 N	2246	-0-	-394	-0-	136	1	2110	3	N	-0-		-0-						
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	N	-0-		-0-						
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	101	1	1954	3	N	23	23	1	-0-					

CHAMBERLAIN STATE 372													WELL #: 3 RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7185 - 10795	
01		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-		20						
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		20						
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		20						
04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		20						
05		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-		20						
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		20						

NEEL													WELL #: 3H RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742		PERF. 5947 - 9750	
01		775 N	539	-0-	-236	-0-	20	1	419	3	Y	91	78	1	28					
02		551 N	424	-0-	-127	-0-	100	9	361	3	Y	54	55	1	27					
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	59	9			Y	3		30						
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	262	3	3	9	Y	-0-		30						
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-		30						
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	874	3	145	9	Y	132	150	1	12					

BRISCOE-MANRY 1393													WELL #: 17H RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7388 - 11706	
01		1147 N	646	-0-	-501	-0-	646	3			Y	-0-		40						
02		580 N	560	-0-	-20	-0-	2	1	558	3	Y	-0-		40						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14		54						
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-		54						
05		589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-		54						
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-		54						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	128	-0-	-2693	-0-	2 1	124 3	Y	2		15
							2 9					
02		2639 X	78	-0-	-2561	-0-	1 1	77 3	Y	-0-		15
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		15
04		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3		Y	-0-		15
05		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	9 1	2873 3	Y	-0-		15
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	142 1	2485 3	Y	-0-		15

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991			
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 1		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399			
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687			
01		6634 X	6140	-0-	-494	-0-	339 1	5801 3	N	-0-		-0-
02		6061 X	5392	-0-	-669	-0-	400 1	4992 3	N	-0-		-0-
03		6324 X	6251	-0-	-73	-0-	641 1	5579 3	N	28	28 1	-0-
							31 9					
04		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	638 1	5526 3	N	-0-		-0-
05		6138 X	6126	-0-	-12	-0-	466 1	5660 3	N	-0-		-0-
06		6060 X	5887	-0-	-173	-0-	528 1	5359 3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051			
01		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	58 1	3774 3	Y	11	14 1	5
							12 9					
02		3161 X	2482	-0-	-679	-0-	29 1	2453 3	Y	-0-		5
03		3379 X	2949	-0-	-430	-0-	14 1	2935 3	Y	-0-		5
04		3270 X	1293	-0-	-1977	-0-	1286 3	7 9	Y	6	7 1	4
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-		4
06		3270 X	1495	-0-	-1775	-0-	81 1	1414 3	Y	-0-		4

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	124 1	3281 3	N	-0-		32
02		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	34 1	2414 3	N	-0-		32
03		1550 X	475	-0-	-1075	-0-	10 1	465 3	N	-0-		32
04		3300 X	2602	-0-	-698	-0-	50 1	2552 3	N	-0-		32
05		3410 X	2907	-0-	-503	-0-	79 1	2828 3	N	-0-		32
06		3300 X	1947	-0-	-1353	-0-	17 1	1930 3	N	-0-		32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	754	1 12926 3	N	-0-		-0-
02	9744 X	9648	-0-	-96	-0-	716	1 8932 3	N	-0-		-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	1380	1 12001 3	N	47	47 1	-0-
04	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	52	9 11263 3	N	-0-		-0-
05	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	1301	1 10975 3	N	-0-		-0-
06	10080 X	9288	-0-	-792	-0-	904	1 8454 3	N	-0-		-0-
06						834	1				
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531		
01	2666 N	2263	-0-	-403	-0-	34	1 2229 3	Y	-0-		-0-
02	2494 X	1646	-0-	-848	-0-	19	1 1627 3	Y	-0-		-0-
03	2666 X	1337	-0-	-1329	-0-	7	1 1330 3	Y	-0-		-0-
04	2580 X	816	-0-	-1764	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
05	2666 X	813	-0-	-1853	-0-	3	1 810 3	Y	-0-		-0-
06	2190 X	301	-0-	-1889	-0-	16	1 285 3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748		
01	3968 X	3463	-0-	-505	-0-	52	1 3411 3	Y	-0-		5
02	3741 X	3270	-0-	-471	-0-	38	1 3232 3	Y	-0-		5
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	20	1 4108 3	Y	-0-		5
04	3870 X	1790	-0-	-2080	-0-	1790	3	Y	-0-		5
05	3658 X	246	-0-	-3412	-0-	1	1 245 3	Y	-0-		5
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		5
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975		
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	118	1 7776 3	N	30		30
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	33	9 7241 3	N	-0-		30
03	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	37	1 7612 3	N	-0-		30
04	6900 X	2924	-0-	-3976	-0-	2924	3	N	-0-		30
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	24	1 7473 3	N	-0-		30
06	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	450	1 7892 3	N	-0-		30
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516		
01	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	16	1 1038 3	Y	-0-		-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	17	1 1464 3	Y	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1 160 3	Y	-0-		-0-
04	1020 N	303	-0-	-717	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	4	1 1185 3	Y	-0-		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1 1011 3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624		
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1080	3 15 9	N	14		32
02	1131 N	1102	-0-	-29	-0-	4	1 1098 3	N	-0-		32
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		32
04	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	3	N	-0-		32
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1649	3 133 9	N	121	106 1	47
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	17	1 1091 3	N	-0-		47

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	53 3		-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949				
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2354 3	3 9	Y	3		3
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	7 1	2237 3	Y	10		13
							11 9					
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-	13 1	-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		Y	-0-		-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		Y	-0-		-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	50 1	3151 3	Y	-0-		-0-

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257				
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	76 1	5018 3	N	-0-		30
02	4930	X	4466	-0-	-464	-0-	52 1	4414 3	N	-0-	30 1	-0-
03	5270	X	4641	-0-	-629	-0-	23 1	4618 3	N	-0-		-0-
04	5130	X	1753	-0-	-3377	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
05	5301	X	3913	-0-	-1388	-0-	13 1	3900 3	N	-0-		-0-
06	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	258 1	4531 3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741				
01	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	24 1	1602 3	Y	18	26 1	10
							20 9					
02	1711	N	1616	-0-	-95	-0-	19 1	1588 3	Y	8	8 1	10
							9 9					
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7 1	1446 3	Y	6	6 1	10
							7 9					
04	1590	N	691	-0-	-899	-0-	690 3	1 9	Y	1		11
05	1736	N	208	-0-	-1528	-0-	1 1	207 3	Y	-0-		11
06	1410	N	645	-0-	-765	-0-	35 1	608 3	Y	2	6 1	7
							2 9					

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090				
01	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	49 1	3211 3	N	-0-		25
02	3422	X	2896	-0-	-526	-0-	34 1	2862 3	N	-0-		25
03	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	16 1	3360 3	N	-0-		25
04	3420	X	1315	-0-	-2105	-0-	1315 3		N	-0-		25
05	3472	X	2758	-0-	-714	-0-	9 1	2749 3	N	-0-		25
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	184 1	3226 3	N	-0-		25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #:		3H	RRCID ->	259440	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5484	PERF.	5800 - 11051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1866 N	1866	-0-	-0-	28 1	1838 3	N	-0-			20
02		1720 N	1720	-0-	-0-	20 1	1700 3	N	-0-			20
03		1698 N	1698	-0-	-0-	8 1	1660 3	N	27			47
						30 9						
04		1800 N	1486	-0-	-314	-0-	1486 3	N	-0-			47
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	7 1	N	11			58
						12 9						
06		1650 N	1405	-0-	-245	-0-	72 1	N	58	56 1		60
						64 9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	259625	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7311 - 11819
01		1860 X	1551	-0-	-309	-0-	23 1	N	-0-			30
02		1653 X	1556	-0-	-97	-0-	18 1	N	-0-			30
03		1767 X	1604	-0-	-163	-0-	8 1	N	-0-			30
04		1500 N	1203	-0-	-297	-0-	1203 3	N	-0-			30
05		1674 N	1081	-0-	-593	-0-	4 1	N	3			33
						3 9						
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-			33

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		19H	RRCID ->	259626	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	5742	PERF.	5974 - 12006
01		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	29 1	Y	14	14 1		6
							15 9					
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	20	12 1		14
							22 9					
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	14 1		-0-
04		1890 N	1057	-0-	-833	-0-	1056 3	Y	1			1
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		Y	-0-			1
*06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	1	2 1		-0-
							1 9					

STEWART TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	259654	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6053 - 9632
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			31
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	2 1	Y	-0-			31
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-			31
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			31
05		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	Y	-0-	29 1		2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			2

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	259754	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	6219 - 11086
01		4619 X	4324	-0-	-295	-0-	65 1	Y	-0-			8
02		4234 X	4059	-0-	-175	-0-	48 1	Y	-0-			8
03		4526 X	3922	-0-	-604	-0-	19 1	Y	-0-			8
04		4290 X	1238	-0-	-3052	-0-	1238 3	Y	-0-			8
05		4402 X	118	-0-	-4284	-0-	118 3	Y	-0-	8 1		-0-
06		4200 X	49	-0-	-4151	-0-	3 1	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	259755	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6634 - 10883
01		5611 X	5410	-0-	-201	-0-	81 1	Y	-0-			14
02		5249 X	5048	-0-	-201	-0-	59 1	Y	-0-			14
03		5611 X	5366	-0-	-245	-0-	26 1	Y	-0-			14
04		5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610 3	Y	-0-			14
05		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	14 1		-0-
06		5250 X	4535	-0-	-715	-0-	245 1	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-	1
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	1 1	226 3	Y	-0-	1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3		Y	-0-	-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166		
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	38 1	2481 3	N	-0-	13
02	2436 N	2337	-0-	-99	-0-	27 1	2310 3	N	-0-	13
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	12 1	2499 3	N	-0-	13
04	2430 N	950	-0-	-1480	-0-	950 3		N	-0-	13
05	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	7 1	2256 3	N	-0-	13
06	2430 N	1248	-0-	-1182	-0-	67 1	1181 3	N	-0-	13

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566		
01	2139 N	176	-0-	-1963	-0-	3 1	173 3	N	-0-	17
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-			N	-0-	17
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9 1	1802 3	N	-0-	17
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	17
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	8 1	2408 3	N	-0-	17
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	106 1	1867 3	N	-0-	17

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301		
01	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	41 1	2702 3	Y	-0-	-0-
02	2813 X	1725	-0-	-1088	-0-	20 1	1705 3	Y	-0-	-0-
03	3007 X	1804	-0-	-1203	-0-	9 1	1795 3	Y	-0-	-0-
04	2910 X	951	-0-	-1959	-0-	951 3		Y	-0-	-0-
05	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	8 1	2517 3	Y	-0-	-0-
06	2640 X	2067	-0-	-573	-0-	111 1	1956 3	Y	-0-	-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961		
01	3131 X	661	-0-	-2470	-0-	10 1	651 3	Y	-0-	13
02	2726 X	889	-0-	-1837	-0-	10 1	879 3	Y	-0-	13
03	2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	6 1	1128 3	Y	-0-	13
04	1590 X	630	-0-	-960	-0-	630 3		Y	-0-	13
05	961 X	851	-0-	-110	-0-	3 1	848 3	Y	-0-	13
06	1110 X	367	-0-	-743	-0-	20 1	347 3	Y	-0-	13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	28 1	1836 3	Y	-0-	38 1	6
02		1769 N	1699	-0-	-70	-0-	20 1	1679 3	Y	-0-		6
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 1	1821 3	Y	9		15
							10 9					
04		1800 N	1376	-0-	-424	-0-	1376 3		Y	-0-		15
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	6 1	1935 3	Y	11		26
							12 9					
06		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	116 1	2034 3	Y	4		30
							4 9					

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343												
01		3162 X	3149	-0-	-13	-0-	47 1	3102 3	N	-0-		23
02		2958 X	2897	-0-	-61	-0-	34 1	2863 3	N	-0-		23
03		3162 X	3036	-0-	-126	-0-	15 1	3021 3	N	-0-		23
04		3060 X	2268	-0-	-792	-0-	2268 3		N	-0-		23
05		3162 X	2591	-0-	-571	-0-	8 1	2583 3	N	-0-		23
06		3060 X	3023	-0-	-37	-0-	163 1	2860 3	N	-0-		23

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014												
01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	87 1	5741 3	Y	-0-		-0-
02		5220 X	4750	-0-	-470	-0-	56 1	4694 3	Y	-0-		-0-
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	30 1	6195 3	Y	-0-		-0-
04		5400 X	1346	-0-	-4054	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	20 1	6251 3	Y	-0-		-0-
06		5400 X	3261	-0-	-2139	-0-	176 1	3085 3	Y	-0-		-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321												
01		4061 X	3943	-0-	-118	-0-	59 1	3884 3	Y	-0-		-0-
02		3799 X	3488	-0-	-311	-0-	41 1	3447 3	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3302	-0-	-759	-0-	16 1	3286 3	Y	-0-		-0-
04		3810 X	2299	-0-	-1511	-0-	2299 3		Y	-0-		-0-
05		3937 X	3829	-0-	-108	-0-	12 1	3796 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
06		3810 X	3509	-0-	-301	-0-	189 1	3320 3	Y	-0-		-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554												
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	50 1	3283 3	Y	-0-		-0-
02		3625 X	3210	-0-	-415	-0-	38 1	3172 3	Y	-0-		-0-
03		3875 X	3492	-0-	-383	-0-	17 1	3475 3	Y	-0-		-0-
04		3750 X	2195	-0-	-1555	-0-	2195 3		Y	-0-		-0-
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	12 1	3660 3	Y	55	55 1	-0-
							61 9					
06		3390 X	2905	-0-	-485	-0-	157 1	2748 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GU "O" //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	23	1	1531	3	N	-0-			82
02	1450 N	1239	-0-	-211	-0-	15	1	1224	3	N	-0-			82
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	N	6			88
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465	3			N	-0-			88
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	20			108
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	22	9							
						92	1	1613	3	N	-0-	48	1	60

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661														
01	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	19	1	1262	3	Y	-0-			15
02	1450 N	1396	-0-	-54	-0-	16	1	1380	3	Y	-0-			15
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-			15
04	1230 N	928	-0-	-302	-0-	928	3			Y	-0-			15
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-			15
06	1380 N	532	-0-	-848	-0-	29	1	503	3	Y	-0-			15

COX, G. A.														
WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310														
01	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	45	1	2930	3	Y	-0-			-0-
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	-0-			-0-
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067	3			Y	-0-			-0-
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	13	1	3926	3	Y	23	23	1	-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	25	9							
						178	1	3125	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321														
01	6634 X	6286	-0-	-348	-0-	94	1	6184	3	Y	7			27
02	6235 X	5570	-0-	-665	-0-	8	9							
03	6665 X	6095	-0-	-570	-0-	65	1	5502	3	Y	3			30
04	6450 X	4742	-0-	-1708	-0-	3	9							
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	30	1	6059	3	Y	5			35
06	6090 X	5829	-0-	-261	-0-	6	9							
						4742	3			Y	-0-			35
						22	1	6616	3	Y	1	22	1	14
						1	9							
						314	1	5515	3	Y	-0-			14

LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3472 X	3048	-0-	-424	-0-	45 1	2959 3	Y	40	40 1	-0-
02	3248 X	2731	-0-	-517	-0-	44 9	2677 3	Y	20		20
03	3379 X	2850	-0-	-529	-0-	32 1	2836 3	Y	-0-		20
04	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	22 9	2861 3	Y	-0-		20
05	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	14 1	1332 3	Y	-0-		20
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	4 1		Y	-0-		20

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357		
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	42 1	2729 3	Y	-0-		10
02	2407 X	1757	-0-	-650	-0-	21 1	1736 3	Y	-0-		10
03	2573 X	2521	-0-	-52	-0-	12 1	2509 3	Y	-0-		10
04	2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885 3		Y	-0-		10
05	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	8 1	2514 3	Y	-0-		10
06	2670 X	1960	-0-	-710	-0-	106 1	1854 3	Y	-0-		10

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591		
01	7099 X	6935	-0-	-164	-0-	104 1	6824 3	Y	6		31
02	6525 X	6463	-0-	-62	-0-	7 9	6383 3	Y	4		35
03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	4 9	6781 3	Y	5		40
04	6720 X	5337	-0-	-1383	-0-	33 1	5337 3	Y	-0-		40
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6 9	7014 3	Y	-0-	19 1	21
06	6720 X	5763	-0-	-957	-0-	23 1	5452 3	Y	-0-		21

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556		
01	8835 X	6292	-0-	-2543	-0-	347 1	5945 3	N	-0-		-0-
02	8265 X	5328	-0-	-2937	-0-	396 1	4932 3	N	-0-		-0-
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	801 1	6970 3	N	7	7 1	-0-
04	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8 9	7267 3	N	20		20
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	22 9	7757 3	N	-0-		20
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	639 1	7355 3	N	7		27

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237		
01	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	66 1	4320 3	Y	1		14
02	4176 X	4011	-0-	-165	-0-	1 9	3964 3	Y	-0-		14
03	4402 X	3609	-0-	-793	-0-	47 1	3584 3	Y	6		20
04	4260 X	2723	-0-	-1537	-0-	18 1		Y	-0-		20
05	4402 X	3223	-0-	-1179	-0-	7 9	3212 3	Y	-0-		20
06	4260 X	2786	-0-	-1474	-0-	2723 3	2636 3	Y	-0-	12 1	8

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LA MOCA GAS UNIT N															
WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1	3143	3	Y	-0-				14
02	2813 X	2474	-0-	-339	-0-	291	1	2183	3	Y	-0-				14
03	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	144	1	1970	3	Y	-0-				14
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	252	1	3161	3	Y	-0-				14
05	3379 X	2669	-0-	-710	-0-	1170	1	1492	3	Y	6				20
06	3270 X	2498	-0-	-772	-0-	2498	1			Y	-0-				20

HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370			
01	5611 X	154	-0-	-5457	-0-	2	1	152	3	Y	-0-				-0-
02	4872 X	156	-0-	-4716	-0-	2	1	136	3	Y	16				16
03	3937 X	139	-0-	-3798	-0-	18	9								
04	1620 X	33	-0-	-1587	-0-	4	9	134	3	Y	4				20
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				20
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	18	1	5529	3	Y	10	17	1		13
						11	9								
						136	1	2391	3	Y	-0-				13

HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370			
01	6510 X	5918	-0-	-592	-0-	89	1	5829	3	Y	-0-				-0-
02	6090 X	5749	-0-	-341	-0-	67	1	5682	3	Y	-0-				-0-
03	6510 X	6026	-0-	-484	-0-	29	1	5990	3	Y	6				6
04	6240 X	3206	-0-	-3034	-0-	7	9								
05	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	3206	3			Y	-0-				6
06	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	19	1	5926	3	Y	11	9	1		8
						12	9								
						324	1	5680	3	Y	-0-				8

HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941			
01	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	55	1	3604	3	Y	-0-				9
02	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	36	1	3014	3	Y	-0-				9
03	3813 X	3367	-0-	-446	-0-	16	1	3351	3	Y	-0-				9
04	3660 X	1634	-0-	-2026	-0-	1634	3			Y	-0-				9
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	13	1	3913	3	Y	-0-				9
06	3540 X	3475	-0-	-65	-0-	187	1	3288	3	Y	-0-				9

THORNBURY GU												WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171			
01	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	132	1	8644	3	N	-0-				68
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	99	1	8318	3	N	25	69	1		24
03	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	28	9								
04	8220 X	6687	-0-	-1533	-0-	50	1	10135	3	N	33				57
05	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	36	9								
06	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-				57
						33	1	10240	3	N	-0-				57
						503	1	8830	3	N	-0-				57

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5678 - 11283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	22 1	1410 3	N	4			87
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4 9	17 1	N	-0-			87
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 1	217 3	N	20			107
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	22 9	1926 3	N	-0-			107
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	7 1	2050 3	N	-0-			107
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	919 3	N	-0-	78 1		29
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 6261 - 10494		
01	3317 X	2841	-0-	-476	-0-	184 1	2657 3	N	-0-			40
02	3103 X	2396	-0-	-707	-0-	254 1	2119 3	N	21	61 1		-0-
03	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	23 9	428 1	N	-0-			-0-
04	3210 X	2500	-0-	-710	-0-	322 1	2445 3	N	-0-			-0-
05	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	308 1	2178 3	N	-0-			-0-
06	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	341 1	2293 3	N	-0-			-0-
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 5793		PERF. 6124 - 10585		
01	3968 X	2978	-0-	-990	-0-	71 1	2907 3	N	-0-	40 1		-0-
02	3683 X	2367	-0-	-1316	-0-	84 1	2283 3	N	-0-			-0-
03	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	176 1	2771 3	N	20			20
04	3570 X	2734	-0-	-836	-0-	22 9	221 1	N	-0-			20
05	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	126 1	2513 3	N	-0-			20
06	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	357 1	2749 3	N	-0-			20
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6402 - 11079		
01	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	31 1	2064 3	Y	-0-			19
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	31 1	2573 3	Y	-0-			19
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	12 1	2488 3	Y	6			25
04	2280 X	1988	-0-	-292	-0-	7 9	1988 3	Y	-0-			25
05	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	9 1	2775 3	Y	-0-			25
06	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	130 1	2273 3	Y	-0-	16 1		9
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 6064 - 11041		
01	5022 X	3692	-0-	-1330	-0-	55 1	3626 3	Y	10	18 1		20
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	11 9	55 1	Y	8			28
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	9 9	25 1	Y	6			34
04	4350 X	3271	-0-	-1079	-0-	7 9	3271 3	Y	-0-			34
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	21 1	6281 3	Y	1	24 1		11
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1 9	311 1	Y	-0-			11
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5332 - 10337		
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	47 1	3108 3	N	-0-	40 1		-0-
02	3045 X	2949	-0-	-96	-0-	35 1	2914 3	N	-0-			-0-
03	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	15 1	3020 3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
05	3224 X	3213	-0-	-11	-0-	10 1	3203 3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	156 1	2731 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5168	3	11	9	Y	10	14
02	5046 X	4762	-0-	-284	-0-	15	1	4730	3	Y	15	29
03	5394 X	5278	-0-	-116	-0-	17	9			Y	-0-	7
04	5100 X	2758	-0-	-2342	-0-	5278	3			Y	-0-	7
05	5208 X	3297	-0-	-1911	-0-	2758	3			Y	-0-	7
06	5100 X	3158	-0-	-1942	-0-	3297	3	3109	3	Y	-0-	7
06						49	1					
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314				
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	3	7
02	1885 N	1853	-0-	-32	-0-	3	9	1828	3	Y	3	10
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	3	Y	-0-	10
04	1950 N	868	-0-	-1082	-0-	3	9	868	3	Y	-0-	10
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	Y	1	8
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1	9	2001	3	Y	-0-	8
06						114	1					
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341				
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-	12
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-	12
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	12
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	12
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-	12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12
OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041				
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1188	3	1	9	Y	1	4
02	1131 N	1055	-0-	-76	-0-	3	1	1051	3	Y	1	5
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	5
04	1140 N	655	-0-	-485	-0-	1204	3			Y	-0-	5
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	655	3			Y	-0-	5
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	5
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774				
01	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	71	1	4628	3	Y	43	6
02	4524 X	4130	-0-	-394	-0-	47	9	4082	3	Y	-0-	6
03	4836 X	4791	-0-	-45	-0-	48	1	4701	3	Y	61	25
04	4590 X	1411	-0-	-3179	-0-	23	1			Y	10	19
05	4743 X	2618	-0-	-2125	-0-	67	9	11	9	Y	-0-	19
06	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	9	1	2609	3	Y	-0-	19
06						200	1	3511	3	Y	-0-	19

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT L //CONT.// 499978												
WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	121	1	5007	3	N	-0-	40
02	4524 X	4359	-0-	-165	-0-	156	1	4203	3	N	-0-	40
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	322	1	5089	3	N	10	50
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	11	9	4673	3	N	-0-	50
05	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	222	1	4858	3	N	18	22
06	5250 X	4899	-0-	-351	-0-	20	9	4284	3	N	-0-	22
						615	1					

COX 2927												
WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317												
01	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	31	1	2043	3	N	-0-	2
02	2552 X	1927	-0-	-625	-0-	23	1	1904	3	N	-0-	2
03	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	12	1	2357	3	N	-0-	2
04	2280 X	1747	-0-	-533	-0-	1747	3			N	-0-	2
05	3100 N	3355	-0-	255	255	11	1	3294	3	N	45	1
06	2557 N	2302	-0-	-255	-0-	50	9	2178	3	N	-0-	1
						124	1					

LYSSY GU												
WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675												
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	670	1	2904	3	Y	110	112
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	121	9	2737	3	Y	173	105
03	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	676	1	2061	3	Y	129	44
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	190	9	2171	3	Y	108	38
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	242	1	2724	3	Y	107	32
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	142	9	2478	3	Y	112	98
						542	1				46	1
						119	9					
						566	1					
						118	9					
						748	1					
						123	9					

LA MOCA GAS UNIT H												
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038												
01	7254 X	7007	-0-	-247	-0-	105	1	6891	3	Y	10	20
02	6583 X	6486	-0-	-97	-0-	11	9	6400	3	Y	9	29
03	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	76	1	6896	3	Y	7	36
04	6780 X	3259	-0-	-3521	-0-	10	9			Y	-0-	36
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	34	1	7777	3	Y	-0-	11
06	6780 X	6272	-0-	-508	-0-	8	9	5934	3	Y	-0-	11
						3259	3				25	1
						25	1					
						338	1					

LA MOCA GAS UNIT E												
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643												
01	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	61	1	3979	3	N	-0-	18
02	3944 X	3718	-0-	-226	-0-	44	1	3674	3	N	-0-	18
03	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	19	1	3955	3	N	-0-	18
04	4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	3			N	-0-	18
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	13	1	4114	3	N	-0-	18
06	3900 X	3517	-0-	-383	-0-	190	1	3327	3	N	-0-	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772								
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	35	1	2314	3	Y	2					21
02	2262 N	2200	-0-	-62	-0-	26	1	2168	3	Y	5					26
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	6	1	1679	3	Y	-0-					26
04	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2148	3			Y	-0-					26
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	9	1	2622	3	Y	-0-	14	1			12
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	114	1	1992	3	Y	-0-					12

STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282								
01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	50	1	3272	3	Y	-0-					19
02	3422 X	3160	-0-	-262	-0-	37	1	3123	3	Y	-0-					19
03	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	16	1	3276	3	Y	-0-					19
04	3480 X	1605	-0-	-1875	-0-	1605	3			Y	-0-					19
05	3534 X	768	-0-	-2766	-0-	3	1	765	3	Y	-0-	17	1			2
06	3270 X	2412	-0-	-858	-0-	130	1	2282	3	Y	-0-					2

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014								
01	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	15	1	972	3	Y	12	31	1			16
02	1624 N	417	-0-	-1207	-0-	13	1	412	3	Y	-0-					16
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	920	3	Y	5					21
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					21
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	38					59
*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	42	1	1486	3	Y	-0-	39	1			20

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012								
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	25	1	1671	3	Y	-0-					4
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	11	1	900	3	Y	-0-					4
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					4
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					4
05	527 N	313	-0-	-214	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					4
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BRISCOE-MANRY 1393														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	60	1	3945	3	Y	8	14	1	4
02	3712 X	3493	-0-	-219	-0-	9	9	3443	3	Y	8	6	1	6
03	3968 X	3635	-0-	-333	-0-	41	1	3611	3	Y	5	5	1	6
04	3900 X	1415	-0-	-2485	-0-	18	1			Y	-0-			6
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	6	9			Y	-0-			6
06	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	1415	3	3384	3	Y	1	5	1	2
						193	1							
						1	9							
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	46	1	3042	3	N	6	30	1	3
02	3132 X	2930	-0-	-202	-0-	7	9	2894	3	N	2			5
03	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	34	1	3172	3	N	35	40	1	-0-
04	3150 X	1212	-0-	-1938	-0-	16	1			N	-0-			-0-
05	3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	39	9	1212	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2378	-0-	-742	-0-	6	1	1813	3	N	-0-			-0-
						128	1	2250	3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST														
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
01	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	38	1	2492	3	Y	-0-			37
02	2494 X	2353	-0-	-141	-0-	28	1	2325	3	Y	-0-			37
03	2666 X	2503	-0-	-163	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-			37
04	2550 X	1319	-0-	-1231	-0-	1319	3			Y	-0-			37
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	10	1	2988	3	Y	-0-	32	1	5
06	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	123	1	2158	3	Y	-0-			5
LEWIS, M.														
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1987	3	Y	-0-			-0-
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	8	1	631	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2656	3	29	9	Y	26	19	1	7
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1216	3	Y	-0-			7
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			7
LA MOCA GAS UNIT S														
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
01	4247 X	3938	-0-	-309	-0-	59	1	3879	3	N	-0-			17
02	3973 X	3132	-0-	-841	-0-	37	1	3095	3	N	-0-			17
03	4216 X	3255	-0-	-961	-0-	16	1	3239	3	N	-0-			17
04	3960 X	2231	-0-	-1729	-0-	2231	3			N	-0-			17
05	4061 X	2593	-0-	-1468	-0-	8	1	2585	3	N	-0-			17
06	3810 X	1657	-0-	-2153	-0-	89	1	1568	3	N	-0-			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011			TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	21 1	1369 3	Y	10	22 1	8
						11 9					
02	1624 N	1113	-0-	-511	-0-	13 1	1089 3	Y	10	8 1	10
						11 9					
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 3	Y	-0-	10 1	-0-
04	1350 N	687	-0-	-663	-0-	687 3		Y	-0-		-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	141 1	2480 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537		
01	3007 X	2529	-0-	-478	-0-	38 1	2491 3	Y	-0-	16 1	-0-
02	2755 X	2537	-0-	-218	-0-	30 1	2505 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	16 1	3236 3	Y	6	3 1	4
						7 9					
04	2580 X	1284	-0-	-1296	-0-	1284 3		Y	-0-		4
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		4
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	192 1	3372 3	Y	1	3 1	2
						1 9					
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917		
01	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	44 1	2908 3	Y	-0-		32
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	31 1	2634 3	Y	-0-		32
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	13 1	2728 3	Y	-0-		32
04	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	1678 3		Y	-0-		32
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	10 1	2990 3	Y	-0-		32
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	143 1	2504 3	Y	-0-		32
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880		
01	2356 X	2091	-0-	-265	-0-	31 1	2060 3	Y	-0-		-0-
02	2146 X	2053	-0-	-93	-0-	24 1	2029 3	Y	-0-		-0-
03	2294 X	2224	-0-	-70	-0-	11 1	2213 3	Y	-0-		-0-
04	2100 X	1590	-0-	-510	-0-	1590 3		Y	-0-		-0-
05	2201 X	2044	-0-	-157	-0-	7 1	2037 3	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1892	-0-	-268	-0-	102 1	1790 3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362		
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	2 1	97 3	Y	-0-		-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	20 1	1691 3	Y	-0-		-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	6 1	1195 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	119 1	2082 3	Y	-0-		-0-
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	243 3	Y	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 3	Y	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	245 3	30 9	Y	27		27
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	129 3	1 9	Y	1	16 1	12
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STEWART STATE		WELL #: 10H			RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 6039		PERF. 6241 - 10653	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	62 1	4062 3	Y	5			8	
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	6 9							
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	54 1	4568 3	Y	-0-			8	
						23 1	4740 3	Y	4			12	
						4 9							
04	3990 X	2823	-0-	-1167	-0-	2823 3		Y	-0-			12	
05	4154 X	1393	-0-	-2761	-0-	5 1	1388 3	Y	-0-	10 1		2	
06	4020 X	3132	-0-	-888	-0-	169 1	2963 3	Y	-0-			2	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H			RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226		PERF. 7398 - 11398	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	Y	-0-	9 1		-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 3	Y	-0-			-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	23			23	
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H			RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597		PERF. 5918 - 10505	
01	5146 X	4485	-0-	-661	-0-	67 1	4411 3	Y	6	29 1		3	
						7 9							
02	4756 X	4382	-0-	-374	-0-	51 1	4325 3	Y	5			8	
						6 9							
03	5084 X	4073	-0-	-1011	-0-	20 1	4036 3	Y	15	23 1		-0-	
						17 9							
04	4860 X	2015	-0-	-2845	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-	
05	4929 X	1788	-0-	-3141	-0-	6 1	1782 3	Y	-0-			-0-	
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	333 1	5841 3	Y	-0-			-0-	
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H			RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531		PERF. 5778 - 10096	
01	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	60 1	3943 3	N	25			47	
						28 9							
02	3944 X	3763	-0-	-181	-0-	44 1	3719 3	N	-0-			47	
03	4185 X	4018	-0-	-167	-0-	20 1	3984 3	N	13	50 1		10	
						14 9							
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3		N	-0-			10	
05	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	13 1	3837 3	N	-0-			10	
06	3900 X	3517	-0-	-383	-0-	190 1	3327 3	N	-0-			10	
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H			RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353		PERF. 6492 - 10453	
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31 1	2066 3	Y	-0-			-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	23 1	1931 3	Y	-0-			-0-	
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	10 1	1995 3	Y	-0-			-0-	
04	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023 3		Y	-0-			-0-	
05	2077 N	1015	-0-	-1062	-0-	3 1	1012 3	Y	-0-			-0-	
06	1950 N	409	-0-	-1541	-0-	22 1	387 3	Y	-0-			-0-	
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H			RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6291 - 11687	
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	21 1	1403 3	Y	-0-			-0-	
02	2088 N	1513	-0-	-575	-0-	18 1	1495 3	Y	-0-			-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 1	284 3	Y	-0-			-0-	
04	1380 N	78	-0-	-1302	-0-	60 3	18 9	Y	16			16	
05	1612 N	145	-0-	-1467	-0-	145 3		Y	-0-			16	
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	11 1	202 3	Y	-0-			16	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-			-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		Y	-0-			-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999																
01		2542 N	1837	-0-	-705	-0-		28	1	1809	3	Y	-0-	2	1	1
02		1856 N	1755	-0-	-101	-0-		20	1	1715	3	Y	18			19
								20	9							
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-		1	1	294	3	Y	-0-	19	1	-0-
04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2843	3			Y	-0-			-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		6	1	1941	3	Y	-0-			-0-
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		98	1	1723	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035																
01		4929 X	4133	-0-	-796	-0-		62	1	4065	3	Y	5			7
								6	9							
02		4379 X	3965	-0-	-414	-0-		46	1	3904	3	Y	14			21
								15	9							
03		4526 X	4294	-0-	-232	-0-		21	1	4273	3	Y	-0-			21
04		4170 X	3882	-0-	-288	-0-		3882	3			Y	-0-			21
05		4247 X	3690	-0-	-557	-0-		12	1	3678	3	Y	-0-			21
06		4170 X	3425	-0-	-745	-0-		185	1	3240	3	Y	-0-			21

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560																
01		62 N	49	-0-	-13	-0-		1	1	48	3	Y	-0-			8
02		58 N	34	-0-	-24	-0-		34	3			Y	-0-			8
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			Y	-0-			8
04		60 N	9	-0-	-51	-0-		9	3			Y	-0-			8
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			Y	-0-			8
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			8

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306																
01		2015 N	1970	-0-	-45	-0-		30	1	1940	3	N	-0-			37
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		23	1	1940	3	N	-0-			37
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		10	1	2015	3	N	-0-			37
04		1920 N	1354	-0-	-566	-0-		1354	3			N	-0-			37
05		2015 N	1523	-0-	-492	-0-		5	1	1518	3	N	-0-			37
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		107	1	1881	3	N	-0-			37

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974																
01		837 N	691	-0-	-146	-0-		10	1	681	3	N	-0-			10
02		783 N	776	-0-	-7	-0-		9	1	767	3	N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			10
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-		3	1	867	3	N	-0-			10
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-		42	1	733	3	N	-0-			10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	48 1	3171 3	N	-0-		27
02		3045 X	2847	-0-	-198	-0-	33 1	2814 3	N	-0-		27
03		3255 X	2931	-0-	-324	-0-	14 1	2917 3	N	-0-		27
04		3150 X	1117	-0-	-2033	-0-	1117 3		N	-0-		27
05		3224 X	2819	-0-	-405	-0-	9 1	2810 3	N	-0-		27
06		3120 X	2634	-0-	-486	-0-	142 1	2492 3	N	-0-		27

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
01		2790 N	1831	-0-	-959	-0-	27 1	1804 3	Y	-0-		27
02		2001 N	1425	-0-	-576	-0-	17 1	1408 3	Y	-0-		27
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 1	223 3	Y	-0-		27
04		1770 N	12	-0-	-1758	-0-	12 3		Y	-0-		27
05		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		27
06		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 3		Y	-0-		27

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061												
01		1488 N	888	-0-	-600	-0-	39 1	804 3	Y	41	34 1	12
02		1247 N	1097	-0-	-150	-0-	45 9	1062 3	Y	22	23 1	11
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	11 1					
04		870 N	342	-0-	-528	-0-	24 9	2 9	Y	2		13
05		1178 N	361	-0-	-817	-0-	390 3		Y	-0-		13
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		13
							361 3	64 9	Y	-0-		13
							1799 3		Y	58	65 1	6

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
01		3286 X	2998	-0-	-288	-0-	45 1	2950 3	Y	3	11 1	8
02		2987 X	2841	-0-	-146	-0-	3 9	2806 3	Y	2		10
03		3162 X	3027	-0-	-135	-0-	33 1	3012 3	Y	-0-		10
04		3000 X	1728	-0-	-1272	-0-	15 1		Y	-0-		10
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	1728 3	3375 3	Y	-0-	10 1	-0-
06		2940 X	2784	-0-	-156	-0-	11 1	2634 3	Y	-0-		-0-
							150 1					

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	7 1	434 3	N	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	10 1	556 3	N	-0-		-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	11 1	492 3	N	-0-		-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 3	N	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	66 1	4337 3	Y	-0-		-0-
02		4263 X	4155	-0-	-108	-0-	49 1	4106 3	Y	-0-		-0-
03		4557 X	316	-0-	-4241	-0-	2 1	314 3	Y	-0-		-0-
04		4410 X	82	-0-	-4328	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
05		4433 X	191	-0-	-4242	-0-	1 1	190 3	Y	-0-		-0-
06		4290 X	125	-0-	-4165	-0-	7 1	118 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LONG, J. S. //CONT.// 499978												
WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	25	1	1614	3	Y	2
02		1537 N	1499	-0-	-38	-0-	18	1	1481	3	Y	2
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	2
04		1590 N	437	-0-	-1153	-0-	437	3			Y	2
05		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	10	1	3004	3	Y	7
							6	9				
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	7

SLAUGHTER												
WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440												
01		1333 N	1022	-0-	-311	-0-	15	1	1007	3	Y	-0-
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	16	1	1309	3	Y	-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-
04		990 N	697	-0-	-293	-0-	697	3			Y	-0-
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"												
WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUTIERREZ STATE GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950												
01		217 N	37	-0-	-180	-0-	26	3	11	9	N	10
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	524	3	N	10
							11	9				
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-
05		589 N	411	-0-	-178	-0-	1	1	410	3	N	-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-

LA MOCA GAS UNIT Q												
WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701												
01		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	33	1	2157	3	N	42
02		2088 N	2052	-0-	-36	-0-	24	1	2028	3	N	42
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	5
							6	9				
04		2130 N	1431	-0-	-699	-0-	1431	3			N	47
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	7	1	2245	3	N	47
06		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	106	1	1852	3	N	7
							13	9				

VOLZ 1125												
WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912												
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	3	Y	4
							13	9				
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	12	1	1015	3	Y	4
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-
05		1085 N	928	-0-	-157	-0-	3	1	925	3	Y	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
SALINAS, JUAN																				
WELL #: 3H RRCID -> 268950													COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6150 - 11181			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01		3038 X	2682	-0-	-356	-0-	40	1	2642	3	N	-0-		1						
02		2784 X	2657	-0-	-127	-0-	31	1	2626	3	N	-0-		1						
03		2976 X	54	-0-	-2922	-0-	54	3			N	-0-		1						
04		2610 N	862	-0-	-1748	-0-	862	3			N	-0-		1						
05		2852 N	2838	-0-	-14	-0-	9	1	2829	3	N	-0-		1						
*06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	N	-0-		1						

SAN ROMAN 1507													WELL #: 8H RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 6652 - 11953	
01		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	65	1	4261	3	Y	-0-		-0-						
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	42	1	3561	3	Y	-0-		-0-						
03		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-		-0-						
04		4050 X	2290	-0-	-1760	-0-	2290	3			Y	-0-		-0-						
05		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	13	1	4002	3	Y	-0-		-0-						
06		4050 X	3114	-0-	-936	-0-	168	1	2946	3	Y	-0-		-0-						

SAN ROMAN 1508													WELL #: 17H RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 6668 - 10390	
01		7347 X	7265	-0-	-82	-0-	109	1	7156	3	Y	-0-	111	6						
02		6873 X	6592	-0-	-281	-0-	77	1	6465	3	Y	45	50	1						
03		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	36	1	7292	3	Y	-0-		1						
04		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6996	3	75	9	Y	68	32	37						
05		7254 X	6970	-0-	-284	-0-	23	1	6933	3	Y	13	35	15						
06		7080 X	3032	-0-	-4048	-0-	14	9	2862	3	Y	6	10	11						

SALINAS, JUAN													WELL #: 4H RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6703 - 11549	
01		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	33	1	2181	3	Y	-0-		10						
02		2291 N	2089	-0-	-202	-0-	25	1	2064	3	Y	-0-		10						
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-		10						
04		2130 N	1739	-0-	-391	-0-	1732	3	7	9	Y	6		16						
05		2232 N	1557	-0-	-675	-0-	5	1	1552	3	Y	-0-		16						
06		2070 N	98	-0-	-1972	-0-	5	1	93	3	Y	-0-		16						

LA MOCA GAS UNIT U													WELL #: 27H RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 6171		PERF. 6382 - 10792	
01		9176 X	8298	-0-	-878	-0-	302	1	7996	3	N	-0-		40						
02		8584 X	5841	-0-	-2743	-0-	81	1	5760	3	N	-0-		40						
03		9083 X	8137	-0-	-946	-0-	182	1	7947	3	N	7		47						
04		8580 X	5862	-0-	-2718	-0-	111	1	5751	3	N	-0-		47						
05		8742 X	8044	-0-	-698	-0-	217	1	7827	3	N	-0-		47						
06		8040 X	7517	-0-	-523	-0-	66	1	7451	3	N	-0-		47						

NORTHEAST COMPLEX													WELL #: 4H RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 6759 - 11985	
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-						
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-						
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	268987	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	7069 - 11338
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	-10		31	10 3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
04	42 N	11	-0-	-31		-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10		-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		27H	RRCID ->	268998	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6040 - 10953
01	2449 N	1285	-0-	-1164		-0-	19 1	1258 3	Y	7	6 1	5
							8 9					
02	2117 N	1913	-0-	-204		-0-	22 1	1888 3	Y	3		8
							3 9					
03	2093 N	2093	-0-	-0-		-0-	10 1	2081 3	Y	2	8 1	2
							2 9					
04	1230 N	816	-0-	-414		-0-	816 3		Y	-0-		2
05	2046 N	-0-	-0-	-2046		-0-			Y	-0-		2
06	2040 N	1149	-0-	-891		-0-	62 1	1087 3	Y	-0-		2

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		10H	RRCID ->	269001	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7552 - 11754
01	3299 X	3299	-0-	-0-		-0-	50 1	3249 3	Y	-0-	18 1	21
02	3307 X	3307	-0-	-0-		-0-	39 1	3250 3	Y	16		37
							18 9					
03	3708 X	3708	-0-	-0-		-0-	18 1	3690 3	Y	-0-		37
04	3180 X	1955	-0-	-1225		-0-	1955 3		Y	-0-		37
05	3505 X	3505	-0-	-0-		-0-	11 1	3451 3	Y	39	44 1	32
							43 9					
*06	3330 X	3273	-0-	-57		-0-	177 1	3096 3	Y	-0-	28 1	4

SLAUGHTER		WELL #:		4H	RRCID ->	269009	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5858 - 10107
01	1271 N	861	-0-	-410		-0-	13 1	848 3	Y	-0-		-0-
02	1102 N	758	-0-	-344		-0-	9 1	749 3	Y	-0-		-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-		-0-	5 1	1097 3	Y	-0-		-0-
04	840 N	410	-0-	-430		-0-	410 3		Y	-0-		-0-
05	806 N	584	-0-	-222		-0-	2 1	582 3	Y	-0-		-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-		-0-	69 1	1218 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		9H	RRCID ->	269023	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6814 - 11342
01	6285 X	6285	-0-	-0-		-0-	94 1	6191 3	Y	-0-		-0-
02	6108 X	6108	-0-	-0-		-0-	72 1	6036 3	Y	-0-		-0-
03	6496 X	6496	-0-	-0-		-0-	32 1	6464 3	Y	-0-		-0-
04	6675 X	6675	-0-	-0-		-0-	6675 3		Y	-0-		-0-
05	6573 X	6573	-0-	-0-		-0-	21 1	6550 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
06	6090 X	2844	-0-	-3246		-0-	153 1	2691 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2542 X	661	-0-	-1881	-0-	10	1	651	3	Y	-0-
02	2349 X	221	-0-	-2128	-0-	3	1	218	3	Y	-0-
03	2511 X	5	-0-	-2506	-0-	5	3			Y	-0-
04	1410 X	100	-0-	-1310	-0-	100	3			Y	-0-
05	899 X	205	-0-	-694	-0-	1	1	184	3	Y	18
						20	9				18
06	630 X	20	-0-	-610	-0-	1	1	19	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
01	4309 X	3943	-0-	-366	-0-	59	1	3877	3	Y	6
						7	9				4
02	3886 X	3629	-0-	-257	-0-	43	1	3586	3	Y	-0-
03	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	19	1	3887	3	Y	5
						6	9				7
04	3930 X	1507	-0-	-2423	-0-	1507	3			Y	-0-
05	3968 X	11	-0-	-3957	-0-	11	3			Y	-0-
06	3810 X	366	-0-	-3444	-0-	20	1	346	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	3	Y	-0-
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	32	1	2677	3	Y	-0-
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	14	1	2831	3	Y	-0-
04	2730 N	1115	-0-	-1615	-0-	1115	3			Y	-0-
05	2821 N	61	-0-	-2760	-0-	61	3			Y	-0-
06	2730 N	25	-0-	-2705	-0-	1	1	24	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832		
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	83	1	5474	3	Y	8
						9	9				28
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	60	1	5092	3	Y	-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	-0-
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	2	1	675	3	Y	-0-
06	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	346	1	6076	3	Y	-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430		
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	34	1	2232	3	N	-0-
02	1914 N	1834	-0-	-80	-0-	22	1	1812	3	N	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-
04	3000 N	3230	-0-	230	230	3230	3			N	-0-
05	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	5	1	1472	3	N	-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1477	3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866		
01	3472 X	2674	-0-	-798	-0-	40	1	2627	3	Y	6
						7	9				8
02	3567 X	3376	-0-	-191	-0-	40	1	3330	3	Y	5
						6	9				12
03	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	18	1	3706	3	Y	3
						3	9				12
04	3690 X	1377	-0-	-2313	-0-	1377	3			Y	-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-
06	3600 X	613	-0-	-2987	-0-	33	1	580	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	23 1	1514 3	Y	4	12 1	4
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	4 9	16 1	Y	17		21
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	19 9	16 1	Y			21
04	1500 N	556	-0-	-944	-0-	7 1	1441 3	Y	-0-	17 1	7
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	553 3	3 9	Y	3		7
06	1410 N	309	-0-	-1101	-0-			Y	-0-		7
						17 1	292 3	Y	-0-		7

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614		
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	90 1	5888 3	Y	-0-	8 1	2
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	56 1	4691 3	Y	1		3
03	2573 X	1671	-0-	-902	-0-	1 9	8 1	Y	1		4
04	2490 X	1784	-0-	-706	-0-	8 1	1662 3	Y			14
05	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	1773 3	11 9	Y	10		19
06	2490 X	1738	-0-	-752	-0-	6 1	1791 3	Y	5		19
						6 9	94 1	Y	-0-		19

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404		
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	47 1	3075 3	Y	3		20
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	3 9	32 1	Y	6		26
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	7 9	16 1	Y	15		41
04	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	17 9	2421 3	Y	-0-		41
05	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	10 1	2990 3	Y	-0-	22 1	19
06	3030 X	2406	-0-	-624	-0-	130 1	2276 3	Y	-0-		19

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868		
01	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	80 1	5262 3	Y	-0-		10
02	5307 X	4598	-0-	-709	-0-	54 1	4544 3	Y	-0-		10
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	28 1	5636 3	Y	-0-		10
04	5340 X	3851	-0-	-1489	-0-	3851 3		Y	-0-		10
05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	19 1	5944 3	Y	-0-		10
06	5490 X	4907	-0-	-583	-0-	265 1	4642 3	Y	-0-		10

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706		
01	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	56 1	3655 3	Y	-0-		-0-
02	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	40 1	3388 3	Y	-0-		-0-
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	22 1	4403 3	Y	7		7
04	3690 X	3024	-0-	-666	-0-	8 9	3024 3	Y	-0-		7
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	16 1	4833 3	Y	-0-		7
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	220 1	3856 3	Y	-0-		7

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488		
01	2976 X	229	-0-	-2747	-0-	3 1	226 3	Y	-0-		-0-
02	2784 X	92	-0-	-2692	-0-	1 1	91 3	Y	-0-		-0-
03	2852 X	149	-0-	-2703	-0-	1 1	148 3	Y	-0-		-0-
04	2700 X	169	-0-	-2531	-0-	156 3	13 9	Y	12		12
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	-0-		12
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	76 1	5017 3	Y	-0-	-0-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	57 1	4783 3	Y	-0-	-0-
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	25 1	5020 3	Y	20	20
						22 9				
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 3		Y	-0-	20
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	17 1	5342 3	Y	-0-	20
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	272 1	4778 3	Y	-0-	20

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055		
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787		
01	5642 X	136	-0-	-5506	-0-	2 1	124 3	N	9	9 1
						10 9				
02	4524 X	141	-0-	-4383	-0-	2 1	139 3	N	-0-	-0-
03	4309 X	50	-0-	-4259	-0-	50 3		N	-0-	-0-
04	630 X	339	-0-	-291	-0-	339 3		N	-0-	-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	1 1	323 3	N	-0-	-0-
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	N	-0-	-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398		
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	14 1	870 3	N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8 1	527 3	N	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 3	N	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	10 1	458 3	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243		
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	46 1	3023 3	Y	3	12 1
						3 9				
02	2784 X	2595	-0-	-189	-0-	30 1	2563 3	Y	2	14
						2 9				
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	14 1	2941 3	Y	-0-	14
04	2970 X	1500	-0-	-1470	-0-	1500 3		Y	-0-	14
05	3069 X	959	-0-	-2110	-0-	3 1	956 3	Y	-0-	14 1
06	2970 X	1112	-0-	-1858	-0-	60 1	1052 3	Y	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626		
01	6138 X	5619	-0-	-519	-0-	84 1	5535 3	Y	-0-	-0-
02	5742 X	5376	-0-	-366	-0-	63 1	5313 3	Y	-0-	-0-
03	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	29 1	5852 3	Y	-0-	-0-
04	5850 X	2898	-0-	-2952	-0-	2898 3		Y	-0-	-0-
05	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	20 1	6098 3	Y	-0-	-0-
06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	405 1	7099 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	29 1	1870 3	Y	1	15 1	7
02	1972 N	1815	-0-	-157	-0-	1 9	1777 3	Y	15		22
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-	22 1	-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	17 9	2359 3	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1 1	1882 3	Y	-0-		-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	6 1	1403 3	Y	-0-		-0-
						80 1					
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	29 1	3954 3	Y	5	22 1	6
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	6 9	3759 3	Y	13		19
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	45 1	3876 3	Y	-0-	18 1	1
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	14 9	3937 3	Y	-0-		1
05	4092 X	3812	-0-	-280	-0-	19 1	3800 3	Y	-0-		1
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	3937 3	3452 3	Y	-0-		1
						12 1					
						197 1					
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
01	279 X	225	-0-	-54	-0-	3 1	213 3	Y	8		8
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	9 9	343 3	Y	-0-	8 1	-0-
03	310 X	74	-0-	-236	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	312 3	276 3	Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	202 3	Y	-0-		-0-
						11 1					
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
01	3131 X	1077	-0-	-2054	-0-	16 1	1061 3	Y	-0-		-0-
02	2900 X	983	-0-	-1917	-0-	12 1	971 3	Y	-0-		-0-
03	3007 X	2157	-0-	-850	-0-	11 1	2146 3	Y	-0-		-0-
04	2700 X	900	-0-	-1800	-0-	900 3		Y	-0-		-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-		-0-
06	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	102 1	1785 3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953		
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	26 1	1721 3	Y	-0-		13
02	1566 N	1514	-0-	-52	-0-	18 1	1493 3	Y	3		16
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	3 9	1739 3	Y	-0-		16
04	1680 N	636	-0-	-1044	-0-	9 1		Y	-0-		16
05	1612 N	986	-0-	-626	-0-	636 3	983 3	Y	-0-	12 1	4
06	1680 N	1144	-0-	-536	-0-	3 1	1082 3	Y	-0-		4
						62 1					
STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778		
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
STEWART TRUST //CONT.// 499978													
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	68	1	4456	3	Y	6		10
02	4292 X	4114	-0-	-178	-0-	7	9						
03	4588 X	4070	-0-	-518	-0-	48	1	4066	3	Y	-0-		10
04	4440 X	2188	-0-	-2252	-0-	20	1	4044	3	Y	5		15
05	4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	6	9						
06	4380 X	1214	-0-	-3166	-0-	2188	3			Y	-0-	12 1	3
						10	1	2989	3	Y	-0-		3
						65	1	1149	3	Y	-0-		3

BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736													
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705													
01	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	32	1	2090	3	Y	2		7
02	2088 N	1939	-0-	-149	-0-	2	9						
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	23	1	1916	3	Y	-0-		7
04	2070 N	182	-0-	-1888	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-		7
05	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	182	3			Y	-0-		7
06	1980 N	618	-0-	-1362	-0-	5	1	1493	3	Y	-0-		7
						33	1	585	3	Y	-0-		7

VOLZ 1125													
WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870													
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	54	1	3519	3	Y	-0-	16 1	-0-
02	4002 X	2937	-0-	-1065	-0-	34	1	2903	3	Y	-0-		-0-
03	4278 X	3341	-0-	-937	-0-	16	1	3325	3	Y	-0-		-0-
04	4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	3076	3			Y	-0-		-0-
05	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	10	1	2954	3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	2767	-0-	-683	-0-	149	1	2618	3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN "A"													
WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283													
01	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	19	1	1275	3	Y	10	10 1	-0-
02	1479 N	1394	-0-	-85	-0-	11	9						
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	1378	3	Y	-0-		-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	2055	3			Y	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-		-0-
						47	1	825	3	Y	-0-		-0-

JACKSON-VESTAL													
WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431													
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	58	1	3813	3	Y	2		29
02	3741 X	3568	-0-	-173	-0-	2	9						
03	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	42	1	3519	3	Y	6		35
04	3840 X	2891	-0-	-949	-0-	7	9						
05	3906 X	1664	-0-	-2242	-0-	19	1	3807	3	Y	15		50
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	17	9						
						2891	3			Y	-0-		50
						5	1	1659	3	Y	-0-	29 1	21
						266	1	4659	3	Y	-0-		21

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	18 1	1173 3	Y	-0-	-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	17 1	1413 3	Y	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	Y	-0-	-0-
04	1140 N	847	-0-	-293	-0-	847 3		Y	-0-	-0-
05	1519 N	113	-0-	-1406	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	106 1	1867 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	15 1	968 3	Y	-0-	-0-
02	1102 N	1095	-0-	-7	-0-	13 1	1082 3	Y	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 3	Y	-0-	-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3		Y	-0-	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
01	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	33 1	2186 3	Y	6	3 1
02	3103 X	1863	-0-	-1240	-0-	22 1	1839 3	Y	2	
03	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	15 1	3041 3	Y	-0-	5 1
04	3210 X	1055	-0-	-2155	-0-	1055 3		Y	-0-	-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	-0-
06	2970 X	1032	-0-	-1938	-0-	56 1	976 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
01	5642 X	4346	-0-	-1296	-0-	65 1	4258 3	N	21	20 1
02	5278 X	4679	-0-	-599	-0-	23 9	4617 3	N	6	
03	5487 X	4999	-0-	-488	-0-	55 1	4965 3	N	9	30 1
04	5040 X	707	-0-	-4333	-0-	24 1		N	1	
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	10 9	1 9	N	-0-	2
06	4830 X	77	-0-	-4753	-0-	706 3	9 3	N	61	61 1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
01	4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	37 1	2414 3	Y	-0-	-0-
02	3799 X	2573	-0-	-1226	-0-	30 1	2543 3	Y	-0-	-0-
03	4061 X	143	-0-	-3918	-0-	1 1	142 3	Y	-0-	-0-
04	3390 X	37	-0-	-3353	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	12 1	3760 3	Y	-0-	-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	191 1	3357 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640		
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	32	1	2113	3	Y	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1946	3	Y	-0-			-0-
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	Y	16	7	1	9
04	2070 N	303	-0-	-1767	-0-	18	9							9
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	303	3			Y	-0-			9
06	2070 N	662	-0-	-1408	-0-	36	1	626	3	Y	-0-	6	1	3

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861														
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	Y	4	32	1	12
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	4	9	2419	3	Y	41	24	1	29
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	29	1	2651	3	Y	9	15	1	23
04	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	45	9	13	1	10				25
05	1457 N	15	-0-	-1442	-0-	1262	3	2	9	Y	2			25
06	1410 N	827	-0-	-583	-0-	15	3	44	1	Y	11	19	1	17
						12	9	771	3	Y				

GUSTAVO BENAVIDES 1537														
WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977														
01	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	51	1	3316	3	Y	3	5	1	3
02	3306 X	3141	-0-	-165	-0-	3	9	3101	3	Y	3			6
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	37	1	3430	3	Y	-0-			6
04	3330 X	2099	-0-	-1231	-0-	17	1	2099	3	Y	-0-			6
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	13	1	4102	3	Y	-0-	2	1	4
06	3330 X	3048	-0-	-282	-0-	164	1	2884	3	Y	-0-			4

TREVINO, J. J.														
WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400														
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	95	1	6265	3	Y	-0-			17
02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	69	1	5773	3	Y	-0-			17
03	6076 X	6026	-0-	-50	-0-	29	1	5997	3	Y	-0-			17
04	5880 X	4467	-0-	-1413	-0-	4467	3			Y	-0-			17
05	6076 X	4127	-0-	-1949	-0-	13	1	4114	3	Y	-0-			17
06	5880 X	4360	-0-	-1520	-0-	235	1	4125	3	Y	-0-			17

LONG, J. S.														
WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	19	1	1250	3	Y	10	9	1	4
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	11	9	1265	3	Y	-0-			4
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	5			9
04	1230 N	415	-0-	-815	-0-	1	1							9
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	6	9	415	3	Y	-0-			9
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	8	1	2392	3	Y	-0-	6	1	3
						117	1	2047	3	Y	-0-			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 5823 - 10001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1081	-0-	-686	-0-	16	1	1065	3	Y	-0-					9
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	15	1	1237	3	Y	-0-					9
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	15					24
04	1050 N	573	-0-	-477	-0-	17	9									24
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	573	3			Y	-0-					24
06	1200 N	317	-0-	-883	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					24

TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7290 - 11776						
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	12	1	785	3	Y	-0-					20
02	841 N	773	-0-	-68	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					20
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	-0-					20
04	780 N	607	-0-	-173	-0-	607	3			Y	-0-					20
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5986 - 10324						
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	28	1	1818	3	Y	-0-					-0-
02	1160 N	826	-0-	-334	-0-	10	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	763	-0-	-437	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533						
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	Y	36	40	1			7
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	40	9									
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	25	31	1			1
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	28	9									
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	86	3	95	9	Y	86	59	1			28
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	28	1			-0-
						3	1	826	3	Y	1					1
						1	9									
						105	1	1840	3	Y	26	8	1			19
						29	9									

LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198						
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	298 1	1290 3	Y	42	28 1		14
02	1769 N	1404	-0-	-365	-0-	46 9	1092 3	Y	38	40 1		12
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	42 9	1574 3	Y	-0-			12
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	184 1	1375 3	Y	80	67 1		25
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	343 1	1422 3	Y	49	57 1		17
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	88 9	1197 3	Y	16			33
						296 1						
						54 9						
						361 1						
						18 9						

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687			
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3977	-0-	877	877	13 1	3964 3	Y	-0-			-0-
06	877 N	-0-	-0-	-877	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			7
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058			
01	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	51 1	3348 3	Y	-0-			9
02	3538 X	3088	-0-	-450	-0-	36 1	3052 3	Y	-0-			9
03	3782 X	3255	-0-	-527	-0-	16 1	3239 3	Y	-0-			9
04	3390 X	2274	-0-	-1116	-0-	2274 3		Y	-0-			9
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	12 1	3658 3	Y	-0-	7 1		2
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	187 1	3284 3	Y	-0-			2

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487			
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	67 3	Y	-0-	14 1		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	1 1	77 3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 3	Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5332 X	4407	-0-	-925	-0-	66 1	4341 3	Y	-0-		7
02	4350 X	4329	-0-	-21	-0-	51 1	4278 3	Y	-0-		7
03	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	20 1	4118 3	Y	-0-		7
04	4260 X	403	-0-	-3857	-0-	403 3		Y	-0-		7
05	4619 X	3501	-0-	-1118	-0-	11 1	3490 3	Y	-0-		7
06	4470 X	4409	-0-	-61	-0-	238 1	4171 3	Y	-0-		7

LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634			
01	1736 X	1273	-0-	-463	-0-	19 1	1254 3	Y	-0-		-0-
02	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	18 1	1544 3	Y	-0-		-0-
03	1860 X	1700	-0-	-160	-0-	8 1	1692 3	Y	-0-		-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1819 3	25 9	Y	23	16 1	7
05	1674 X	846	-0-	-828	-0-	3 1	843 3	Y	-0-		7
06	1650 X	968	-0-	-682	-0-	52 1	914 3	Y	2		9
						2 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
01	3100 X	2492	-0-	-608	-0-	37 1	2455 3	Y	-0-		-0-
02	2900 X	2465	-0-	-435	-0-	29 1	2436 3	Y	-0-		-0-
03	3100 X	1582	-0-	-1518	-0-	8 1	1574 3	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2475	-0-	-525	-0-	2450 3	25 9	Y	23	16 1	7
05	2852 X	2057	-0-	-795	-0-	7 1	2039 3	Y	10		17
06	2550 X	1603	-0-	-947	-0-	11 9					
						86 1	1516 3	Y	1		18
						1 9					

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
01	4650 X	3511	-0-	-1139	-0-	53 1	3447 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
02	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	42 1	3530 3	Y	20		20
						22 9					
03	4650 X	461	-0-	-4189	-0-	2 1	459 3	Y	-0-		20
04	3690 X	11	-0-	-3679	-0-	11 3		Y	-0-		20
05	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	1 3	1 9	Y	1	12 1	9
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3689 X	134	-0-	-3555	-0-	2 1	132 3	Y	-0-	17 1		25	
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-			Y	-0-			25	
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	17 1	3560 3	Y	-0-			25	
04	3150 X	2112	-0-	-1038	-0-	2112 3		Y	-0-			25	
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	11 1	3505 3	Y	33	30 1		28	
06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	36 9	179 1	3140 3	Y	-0-	18 1	10	

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

01	3937 X	3824	-0-	-113	-0-	57 1	3753 3	Y	13	18 1		21
02	4060 X	3492	-0-	-568	-0-	14 9	41 1	3444 3	Y	6	20 1	7
03	4340 X	700	-0-	-3640	-0-	7 9	3 1	695 3	Y	2	1 1	8
04	4200 X	42	-0-	-4158	-0-	2 9	42 3	Y	-0-	6 1		2
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	15 1	4517 3	Y	31	22 1		11
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	34 9	243 1	4266 3	Y	-0-		11

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			Y	-0-			-0-
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

01	1488 N	588	-0-	-900	-0-	9 1	560 3	Y	17	1 1		41
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19 9	19 1	1596 3	Y	20	44 1	17
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	22 9	6 1	1218 3	Y	33		50
04	570 N	325	-0-	-245	-0-	36 9	325 3	Y	-0-			50
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			50
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	112 1	1972 3	Y	14	64 1		-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

01	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2053 3	4 9	Y	4	14 1		5
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	5 1	1751 3	Y	5	5 1		5
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	6 9	2253 3	Y	3	3 1		5
04	1980 N	860	-0-	-1120	-0-	859 3	1 9	Y	1			6
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			6
06	2130 N	86	-0-	-2044	-0-	1 1	77 3	Y	7	7 1		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID ->	272964	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6443 - 10603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	5 3	89 9	N	81	123 1	85
02		20 N	20	-0-	-0-	10 3	10 9	N	9	58 1	36
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04		60 N	10	-0-	-50	10 3		N	-0-		36
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		36
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID ->	272995	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 4375 - 9561	
01		4805 X	4408	-0-	-397	67 1	4322 3	Y	17		50
02		4281 X	4281	-0-	-0-	19 9					
03		4611 X	4611	-0-	-0-	65 1	4216 3	Y	-0-	25 1	25
04		4260 X	1565	-0-	-2695	74 1	4537 3	Y	-0-		25
05		4588 X	1979	-0-	-2609	28 1	1537 3	Y	-0-		25
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	43 1	1936 3	Y	-0-		25

BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID ->	272996	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 5717 - 9919	
01		4123 X	3548	-0-	-575	53 1	3494 3	Y	1		8
02		3857 X	3243	-0-	-614	1 9					
03		3875 X	3552	-0-	-323	38 1	3205 3	Y	-0-		8
04		3630 X	1339	-0-	-2291	17 1	3535 3	Y	-0-		8
05		3596 X	3450	-0-	-146	1339 3		Y	-0-		8
06		3450 X	3277	-0-	-173	11 1	3439 3	Y	-0-		8

E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID ->	273009	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	5698	PERF. 6021 - 10862	
01		7750 X	7154	-0-	-596	7148 3	6 9	N	5		5
02		7250 X	6560	-0-	-690	20 1	6527 3	N	12		17
03		7564 X	7491	-0-	-73	13 9					
04		7140 X	6770	-0-	-370	7491 3		N	-0-	17 1	-0-
05		7285 X	7131	-0-	-154	6770 3		N	-0-		-0-
06		7260 X	7008	-0-	-252	7131 3		N	-0-		-0-

STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID ->	273014	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6627 - 11518	
01		7 X	5	-0-	-2	5 3		N	-0-		42
02		7 X	-0-	-0-	-7			N	-0-		42
03		6 X	-0-	-0-	-6			N	-0-		42
04		10 X	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		42
05		5 X	-0-	-0-	-5			N	-0-		42
06		5 X	-0-	-0-	-5			N	11	39 1	14

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID ->	273015	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6776 - 11094	
01		4526 X	4092	-0-	-434	61 1	4031 3	Y	-0-		7
02		4234 X	3791	-0-	-443	44 1	3747 3	Y	-0-		7
03		4433 X	3884	-0-	-549	19 1	3865 3	Y	-0-		7
04		4230 X	545	-0-	-3685	545 3		Y	-0-		7
05		4154 X	2078	-0-	-2076	7 1	2071 3	Y	-0-		7
06		3960 X	3701	-0-	-259	200 1	3501 3	Y	-0-	5 1	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1243	-0-	-400	-0-	19 1	1224 3	Y	-0-		-0-
02		1305 N	602	-0-	-703	-0-	7 1	595 3	Y	-0-		-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7 1	1449 3	Y	-0-		-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1882 3	35 9	Y	32	23 1	9
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	3 1	884 3	Y	-0-		9
06		1410 N	431	-0-	-979	-0-	23 1	408 3	Y	-0-		9

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163			
01		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	53 1	3500 3	Y	1		6
							1 9					
02		3422 X	2924	-0-	-498	-0-	34 1	2890 3	Y	-0-		6
03		3658 X	319	-0-	-3339	-0-	2 1	317 3	Y	-0-		6
04		3540 X	33	-0-	-3507	-0-	33 3		Y	-0-		6
05		3658 X	2787	-0-	-871	-0-	9 1	2755 3	Y	21	9 1	18
							23 9					
06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	234 1	4107 3	Y	-0-	13 1	5

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470			
01		1984 N	1807	-0-	-177	-0-	27 1	1780 3	Y	-0-		32
02		1827 N	1670	-0-	-157	-0-	20 1	1650 3	Y	-0-		32
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	9 1	1820 3	Y	-0-		32
04		1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259 3		Y	-0-		32
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	6 1	1963 3	Y	6	13 1	25
							7 9					
06		1770 N	1659	-0-	-111	-0-	89 1	1567 3	Y	3		28
							3 9					

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700			
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148			
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	42 1	2771 3	Y	1		1
							1 9					
02		2842 X	2799	-0-	-43	-0-	33 1	2766 3	Y	-0-		1
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	15 1	3128 3	Y	-0-		1
04		2940 X	2517	-0-	-423	-0-	2517 3		Y	-0-		1
05		3007 X	2658	-0-	-349	-0-	9 1	2649 3	Y	-0-		1
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	184 1	3236 3	Y	-0-		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	455	-0-	-196	-0-		7 1	436 3	Y	11	44 1	4
							12 9					
02	580 N	421	-0-	-159	-0-		5 1	416 3	Y	-0-		4
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		27 3	19 9	Y	17	13 1	8
04	450 N	264	-0-	-186	-0-		225 3	39 9	Y	35	20 1	23
05	465 N	430	-0-	-35	-0-		1 1	429 3	Y	-0-		23
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	23 1	-0-

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300			
01	7285 X	5828	-0-	-1457	-0-		87 1	5741 3	N	-0-		50
02	6815 X	5252	-0-	-1563	-0-		62 1	5190 3	N	-0-		50
03	7254 X	4532	-0-	-2722	-0-		22 1	4488 3	N	20		70
							22 9					
04	6870 X	2353	-0-	-4517	-0-		2353 3		N	-0-		70
05	6913 X	4644	-0-	-2269	-0-		15 1	4629 3	N	-0-	42 1	28
06	5640 X	4695	-0-	-945	-0-		253 1	4442 3	N	-0-		28

SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
01	5859 X	5315	-0-	-544	-0-		80 1	5235 3	Y	-0-	39 1	2
02	5481 X	4123	-0-	-1358	-0-		48 1	4056 3	Y	17	18 1	1
							19 9					
03	5859 X	5522	-0-	-337	-0-		27 1	5495 3	Y	-0-		1
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		6397 3	89 9	Y	81	39 1	43
05	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-		37 1	11388 3	Y	40	58 1	25
							44 9					
06	5340 X	3940	-0-	-1400	-0-		212 1	3718 3	Y	9	16 1	18
							10 9					

SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853			
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		24 1	1581 3	Y	-0-		-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		18 1	1555 3	Y	69	66 1	3
							76 9					
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		1 1	247 3	Y	-0-		3
04	3000 N	3016	-0-	16	16		2983 3	33 9	Y	30	15 1	18
05	2819 N	2803	-0-	-16	-0-		9 1	2779 3	Y	14	21 1	11
							15 9					
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		64 1	1131 3	Y	2	6 1	7
							2 9					

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812			
01	16213 X	12935	-0-	-3278	-0-		194 1	12721 3	Y	18	48 1	7
							20 9					
02	14877 X	11017	-0-	-3860	-0-		128 1	10820 3	Y	63	70 1	-0-
							69 9					
03	15903 X	12911	-0-	-2992	-0-		62 1	12746 3	Y	94	65 1	29
							103 9					
04	15390 X	7222	-0-	-8168	-0-		7119 3	103 9	Y	94	51 1	72
05	15004 X	12560	-0-	-2444	-0-		41 1	12519 3	Y	-0-		72
06	12510 X	11263	-0-	-1247	-0-		607 1	10646 3	Y	9	23 1	58
							10 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6893 - 11035		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2723	-0-	-935	-0-	41 1	2672 3	Y	9	9 1		-0-
02	3103 X	2413	-0-	-690	-0-	10 9						-0-
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	28 1	2385 3	Y	-0-			-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	13 1	2676 3	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	3073 3	6 9	Y	5			5
06	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	9 1	2771 3	Y	-0-			5
						123 1	2152 3	Y	-0-			5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6864 - 12364		
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	3 1	173 3	Y	1			5
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 9						5
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	180 3	Y	-0-			5
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	80 3		Y	-0-			5
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	43 3	47 9	Y	43	16 1		32
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	131 3		Y	-0-	25 1		7

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6414 - 11048		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6472 - 11726		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5 1	358 3	Y	-0-			8
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	1 1	114 3	Y	-0-			8
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			8
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3		Y	-0-			8
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3		Y	-0-	8 1		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5116 - 11450		
01	4092 X	3074	-0-	-1018	-0-	46 1	3028 3	N	-0-			25
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	63 1	5301 3	N	18			43
03	5239 X	4935	-0-	-304	-0-	20 9						
04	5070 X	1983	-0-	-3087	-0-	24 1	4901 3	N	9			52
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	10 9						
06	5220 X	3764	-0-	-1456	-0-	1983 3		N	-0-			52
						19 1	5875 3	N	2	54 1		-0-
						2 9						
						203 1	3561 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	65	1	4259	3	Y	-0-				2
02	3712 X	3609	-0-	-103	-0-	42	1	3567	3	Y	-0-				2
03	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	18	1	3592	3	Y	-0-				2
04	4740 X	2290	-0-	-2450	-0-	2290	3			Y	-0-				2
05	4898 X	1775	-0-	-3123	-0-	6	1	1715	3	Y	49	34	1		17
						54	9								
06	4170 X	3115	-0-	-1055	-0-	168	1	2946	3	Y	1	11	1		7
						1	9								

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596															
01	3782 X	1461	-0-	-2321	-0-	22	1	1439	3	Y	-0-				25
02	3538 X	2123	-0-	-1415	-0-	25	1	2098	3	Y	-0-				25
03	3782 X	1898	-0-	-1884	-0-	9	1	1872	3	Y	15				40
						17	9								
04	3570 X	1946	-0-	-1624	-0-	1946	3			Y	-0-				40
05	3534 X	369	-0-	-3165	-0-	1	1	368	3	Y	-0-				40
06	2190 X	1389	-0-	-801	-0-	75	1	1314	3	Y	-0-				40

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313															
01	8184 X	7044	-0-	-1140	-0-	104	1	6852	3	Y	80	46	1		58
						88	9								
02	7656 X	7355	-0-	-301	-0-	86	1	7269	3	Y	-0-	58	1		-0-
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	40	1	8217	3	Y	11	2	1		9
						12	9								
04	7620 X	5687	-0-	-1933	-0-	5640	3	47	9	Y	43	35	1		17
05	7874 X	7455	-0-	-419	-0-	24	1	7430	3	Y	1	11	1		7
						1	9								
06	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	500	1	8774	3	Y	-0-				7

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761															
01	1178 N	44	-0-	-1134	-0-	1	1	40	3	Y	3				14
						3	9								
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	17	1	1401	3	Y	7	17	1		4
						8	9								
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	8				12
						9	9								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				12
05	1519 N	66	-0-	-1453	-0-	66	3			Y	-0-				12
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	83	1	1460	3	Y	5	17	1		-0-
						6	9								

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609															
01	4278 X	2663	-0-	-1615	-0-	40	1	2623	3	Y	-0-				8
02	4002 X	2086	-0-	-1916	-0-	24	1	2062	3	Y	-0-				8
03	4278 X	169	-0-	-4109	-0-	1	1	168	3	Y	-0-				8
04	4320 X	1284	-0-	-3036	-0-	1284	3			Y	-0-				8
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	17	1	5090	3	Y	-0-	3	1		5
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	166	1	2904	3	Y	-0-	4	1		1

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8091 X	8068	-0-	-23	-0-	121	1	7940	3	Y	6		6	
02	7569 X	7542	-0-	-27	-0-	88	1	7453	3	Y	1	7 1	-0-	
03	8091 X	8060	-0-	-31	-0-	39	1	8021	3	Y	-0-		-0-	
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-		-0-	
05	8060 X	7475	-0-	-585	-0-	24	1	7451	3	Y	-0-		-0-	
06	7800 X	7183	-0-	-617	-0-	387	1	6796	3	Y	-0-		-0-	
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	34	1	2213	3	Y	-0-	14 1	19	
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	26	1	2228	3	Y	13		32	
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	14	9							
04	2160 N	929	-0-	-1231	-0-	929	3			Y	-0-		32	
05	2418 N	684	-0-	-1734	-0-	2	1	656	3	Y	24	31 1	25	
*06	2250 N	1744	-0-	-506	-0-	26	9							
						94	1	1650	3	Y	-0-	20 1	5	
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
01	3038 X	2310	-0-	-728	-0-	35	1	2275	3	Y	-0-		6	
02	2175 X	2129	-0-	-46	-0-	25	1	2104	3	Y	-0-		6	
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	12	1	2403	3	Y	-0-		6	
04	2310 X	1610	-0-	-700	-0-	1610	3			Y	-0-		6	
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	10	1	3108	3	Y	-0-	5 1	1	
06	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	120	1	2108	3	Y	-0-		1	
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895														
01	4774 X	4479	-0-	-295	-0-	67	1	4412	3	Y	-0-		20	
02	4437 X	4104	-0-	-333	-0-	48	1	4056	3	Y	-0-		20	
03	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-		20	
04	4530 X	3029	-0-	-1501	-0-	3029	3			Y	-0-		20	
05	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	12	1	3584	3	Y	-0-		20	
06	4320 X	3811	-0-	-509	-0-	206	1	3605	3	Y	-0-		20	
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
01	992 N	68	-0-	-924	-0-	1	1	61	3	Y	5	1 1	20	
02	812 N	12	-0-	-800	-0-	10	3	2	9	Y	2	15 1	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		7	
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-		7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	46	1	3022	3	Y	-0-	7 1	6
02	3045 X	2965	-0-	-80	-0-	35	1	2923	3	Y	6		12
						7	9						
03	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	15	1	2989	3	Y	-0-		12
04	3150 X	1537	-0-	-1613	-0-	1537	3			Y	-0-		12
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	3	Y	13	16 1	9
						14	9						
06	3060 X	1970	-0-	-1090	-0-	106	1	1864	3	Y	-0-	9 1	-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816													
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552													
01	6603 X	5870	-0-	-733	-0-	88	1	5782	3	N	-0-		-0-
02	6177 X	5093	-0-	-1084	-0-	60	1	5033	3	N	-0-		-0-
03	6262 X	1303	-0-	-4959	-0-	6	1	1297	3	N	-0-		-0-
04	6390 X	31	-0-	-6359	-0-	31	3			N	-0-		-0-
05	6603 X	4216	-0-	-2387	-0-	14	1	4202	3	N	-0-		-0-
06	5670 X	4503	-0-	-1167	-0-	243	1	4260	3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615													
01	5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	61	1	4031	3	Y	-0-		16
02	4930 X	3664	-0-	-1266	-0-	43	1	3621	3	Y	-0-		16
03	5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-		16
04	4650 X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			Y	-0-		16
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	17	1	5072	3	Y	-0-		16
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	245	1	4295	3	Y	-0-	10 1	6

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273													
01	7006 X	6694	-0-	-312	-0-	100	1	6580	3	Y	13	15 1	21
						14	9						
02	6554 X	6378	-0-	-176	-0-	75	1	6303	3	Y	-0-	21 1	-0-
03	7006 X	6645	-0-	-361	-0-	32	1	6611	3	Y	2		2
						2	9						
04	6840 X	4064	-0-	-2776	-0-	4064	3			Y	-0-	2 1	-0-
05	7068 X	5805	-0-	-1263	-0-	19	1	5786	3	Y	-0-		-0-
06	6600 X	5997	-0-	-603	-0-	323	1	5674	3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377												
01		2418 X	1481	-0-	-937	-0-	-0-	22	1	1459	3	9
02		2262 X	2021	-0-	-241	-0-	-0-	24	1	1997	3	9
03		2356 X	1945	-0-	-411	-0-	-0-	9	1	1921	3	23
								15	9			
04		1440 N	752	-0-	-688	-0-	-0-	752	3			23
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					23
06		1890 N	1520	-0-	-370	-0-	-0-	82	1	1438	3	23

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721												
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
04		180 N	13	-0-	-167	-0-	-0-	11	3	2	9	1
05		186 N	14	-0-	-172	-0-	-0-	14	3			-0-
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	11	3	5
								8	9			

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441												
01		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	7885	3	-0-
								30	9			
02		7308 X	6866	-0-	-442	-0-	-0-	81	1	6785	3	-0-
03		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7423	3	-0-
04		8280 X	4915	-0-	-3365	-0-	-0-	4915	3			-0-
05		8556 X	8075	-0-	-481	-0-	-0-	26	1	8049	3	-0-
06		7770 X	7271	-0-	-499	-0-	-0-	386	1	6764	3	24
								121	9			

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918												
01		3937 X	2880	-0-	-1057	-0-	-0-	43	1	2820	3	32
								17	9			
02		3683 X	3549	-0-	-134	-0-	-0-	41	1	3487	3	11
								21	9			
03		3906 X	3413	-0-	-493	-0-	-0-	16	1	3362	3	43
								35	9			
04		3780 X	1530	-0-	-2250	-0-	-0-	1530	3			43
05		3782 X	1710	-0-	-2072	-0-	-0-	6	1	1704	3	43
06		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4761	3	-0-
								15	9			

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
HUISACHE CATTLE COMPANY A															
WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014												TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		656 X	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	3	Y	-0-	7 1	14	
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	3	Y	8		22	
							9	9							
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-		22	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		22	
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	17	20 1	19	
							19	9							
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	12 1	7	
LA MOCA GAS UNIT N												WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619	
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	3	Y	-0-		10	
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	196	1	1477	3	Y	-0-		10	
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	101	1	1377	3	Y	-0-		10	
04		1320 N	1005	-0-	-315	-0-	74	1	931	3	Y	-0-		10	
05		1798 N	454	-0-	-1344	-0-	197	1	251	3	Y	5		15	
							6	9							
06		1440 N	183	-0-	-1257	-0-	183	1			Y	-0-		15	
SANTA ELENA												WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811	
01		4061 X	1289	-0-	-2772	-0-	19	1	1259	3	Y	10	16 1	21	
							11	9							
02		3799 X	3382	-0-	-417	-0-	40	1	3341	3	Y	1	15 1	7	
							1	9							
03		4061 X	3436	-0-	-625	-0-	17	1	3409	3	Y	9	2 1	14	
							10	9							
04		3930 X	2435	-0-	-1495	-0-	2433	3	2	9	Y	2	10 1	6	
05		3627 X	3566	-0-	-61	-0-	12	1	3529	3	Y	23	18 1	11	
							25	9							
06		3510 X	2886	-0-	-624	-0-	156	1	2730	3	Y	-0-		11	
HUISACHE CATTLE COMPANY A												WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325	
01		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	44	1	2899	3	Y	-0-	12 1	13	
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	37	1	3089	3	Y	11		24	
							12	9							
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-		24	
04		2850 X	1807	-0-	-1043	-0-	1807	3			Y	-0-		24	
05		3348 X	2845	-0-	-503	-0-	9	1	2808	3	Y	25	29 1	20	
							28	9							
06		3240 X	755	-0-	-2485	-0-	41	1	714	3	Y	-0-	17 1	3	
BFMT WEST												WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879	
01		5301 X	4980	-0-	-321	-0-	76	1	4873	3	Y	28	50 1	30	
							31	9							
02		4959 X	4904	-0-	-55	-0-	74	1	4830	3	Y	-0-		30	
03		5084 X	4734	-0-	-350	-0-	76	1	4658	3	Y	-0-		30	
04		5160 X	1265	-0-	-3895	-0-	22	1	1243	3	Y	-0-	20 1	10	
05		5332 X	4968	-0-	-364	-0-	108	1	4860	3	Y	-0-		10	
*06		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	78	1	5090	3	Y	-0-	10 1	-0-	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 499978																		
BFMT WEST																		
WELL #: 2H RRCID -> 275300													COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869		PERF. 5221 - 10209	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				STATUS (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		5363 X	3998	-0-	-1365	-0-	61	1	3904	3	Y	30	37	1	24			
							33	9										
02		4988 X	4630	-0-	-358	-0-	70	1	4560	3	Y	-0-			24			
03		5146 X	4750	-0-	-396	-0-	76	1	4674	3	Y	-0-			24			
04		5280 X	1032	-0-	-4248	-0-	18	1	1014	3	Y	-0-	14	1	10			
05		5456 X	2499	-0-	-2957	-0-	55	1	2444	3	Y	-0-			10			
*06		4800 X	4615	-0-	-185	-0-	69	1	4546	3	Y	-0-	10	1	-0-			

SAN ROMAN 1508																		
WELL #: 26H RRCID -> 275598													COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9477 - 13854	
01		3689 X	3202	-0-	-487	-0-	48	1	3154	3	Y	-0-			-0-			
02		3451 X	2958	-0-	-493	-0-	35	1	2923	3	Y	-0-			-0-			
03		3503 X	421	-0-	-3082	-0-	2	1	419	3	Y	-0-			-0-			
04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			Y	-0-			-0-			
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	12	1	3773	3	Y	71	28	1	43			
							78	9										
06		3090 X	1621	-0-	-1469	-0-	87	1	1534	3	Y	-0-			43			

SANTA ELENA																		
WELL #: 6H RRCID -> 275599													COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6714 - 10822	
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	33	1	2159	3	Y	13			22			
							14	9										
02		2465 X	2337	-0-	-128	-0-	27	1	2310	3	Y	-0-	22	1	-0-			
03		2635 X	360	-0-	-2275	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-			
04		2130 N	3	-0-	-2127	-0-	3	3			Y	-0-			-0-			
05		2511 N	14	-0-	-2497	-0-	14	3			Y	-0-			-0-			
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-			

SANTA ELENA																		
WELL #: 8H RRCID -> 275600													COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6759 - 10665	
01		12710 X	12151	-0-	-559	-0-	181	1	11909	3	Y	55			68			
							61	9										
02		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	147	1	12406	3	Y	-0-	29	1	39			
03		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	69	1	14023	3	Y	-0-	39	1	-0-			
04		12480 X	9210	-0-	-3270	-0-	9188	3	22	9	Y	20	12	1	8			
05		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	48	1	14726	3	Y	3	8	1	3			
							3	9										
06		13650 X	12546	-0-	-1104	-0-	676	1	11862	3	Y	7			10			
							8	9										

SANTA ELENA																		
WELL #: 7H RRCID -> 275615													COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6704 - 10791	
01		4309 X	2295	-0-	-2014	-0-	34	1	2261	3	Y	-0-	12	1	-0-			
02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	66	1	5565	3	Y	63			63			
							69	9										
03		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	30	1	6067	3	Y	10	46	1	27			
							11	9										
04		5700 X	2258	-0-	-3442	-0-	2229	3	29	9	Y	26	31	1	22			
05		5890 X	5148	-0-	-742	-0-	17	1	5097	3	Y	31	39	1	14			
							34	9										
06		5700 X	4733	-0-	-967	-0-	255	1	4478	3	Y	-0-			14			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	50 1	12	3239 3	20 1	20		
						13 9						
02	3248 X	2997	-0-	-251	-0-	45 1	-0-	2952 3		20		
03	3317 X	474	-0-	-2843	-0-	8 1	-0-	466 3		20		
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		-0-			20		
05	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	125 1	-0-	5592 3		20		
06	3210 X	2633	-0-	-577	-0-	40 1	-0-	2593 3	18 1	2		

RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123			
01	6572 X	6414	-0-	-158	-0-	96 1	4	6314 3	24 1	18		
						4 9						
02	6148 X	6031	-0-	-117	-0-	71 1	-0-	5960 3		18		
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	32 1	5	6549 3		23		
						6 9						
04	6210 X	2663	-0-	-3547	-0-	2655 3	7	8 9		30		
05	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	8460 3	30 1	-0-		
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	344 1	-0-	6041 3		-0-		

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624			
01	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	87 1	-0-	5695 3		22		
02	5597 X	5318	-0-	-279	-0-	62 1	6	5249 3		28		
						7 9						
03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	27 1	-0-	5546 3		28		
04	5610 X	3681	-0-	-1929	-0-	3681 3	-0-			28		
05	5797 X	1520	-0-	-4277	-0-	5 1	-0-	1515 3	21 1	7		
06	5610 X	3198	-0-	-2412	-0-	172 1	-0-	3026 3		7		

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857			
01	465 X	227	-0-	-238	-0-	3 1	-0-	224 3		8		
02	435 X	213	-0-	-222	-0-	2 1	2	209 3		10		
						2 9						
03	465 X	29	-0-	-436	-0-	29 3	-0-			10		
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3	-0-			10		
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	482 3	7 1	3		
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	185 1	-0-	3242 3		3		

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813			
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	262 3		17		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	5	223 3		22		
						6 9						
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	-0-			22		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	-0-			22		
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	1472 3	18 1	4		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-			4		

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	60	1	3919	3	Y	-0-			9
02	3944 X	3736	-0-	-208	-0-	44	1	3690	3	Y	2			11
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	19	1	3886	3	Y	-0-			11
04	3840 X	1501	-0-	-2339	-0-	1501	3			Y	-0-			11
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	17	1	5264	3	Y	-0-	8	1	3
06	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	201	1	3520	3	Y	-0-			3

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109														
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	65	1	4235	3	N	-0-			13
02	4089 X	3728	-0-	-361	-0-	44	1	3684	3	N	-0-			13
03	4371 X	4348	-0-	-23	-0-	21	1	4231	3	N	87			100
04	4230 X	1579	-0-	-2651	-0-	1579	3			N	-0-			100
05	4340 X	2762	-0-	-1578	-0-	9	1	2753	3	N	-0-			100
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	11	11	1	100

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138														
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677														
01	2263 X	1720	-0-	-543	-0-	26	1	1694	3	Y	-0-			5
02	2117 X	1815	-0-	-302	-0-	21	1	1794	3	Y	-0-			5
03	2046 X	175	-0-	-1871	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			5
04	1650 N	36	-0-	-1614	-0-	36	3			Y	-0-			5
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	9	1	2675	3	Y	-0-			5
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	2509	3	Y	-0-	3	1	2

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835														
01	5053 X	4749	-0-	-304	-0-	71	1	4678	3	Y	-0-			9
02	4727 X	4407	-0-	-320	-0-	52	1	4355	3	Y	-0-			9
03	5053 X	4792	-0-	-261	-0-	23	1	4769	3	Y	-0-			9
04	4740 X	3311	-0-	-1429	-0-	3311	3			Y	-0-			9
05	4805 X	901	-0-	-3904	-0-	3	1	898	3	Y	-0-			9
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	5081	3	Y	-0-	6	1	3

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918														
01	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	73	1	4812	3	Y	9			37
02	5249 X	4727	-0-	-522	-0-	55	1	4672	3	Y	-0-			37
03	5146 X	4916	-0-	-230	-0-	24	1	4892	3	Y	-0-			37
04	4890 X	3040	-0-	-1850	-0-	3040	3			Y	-0-			37
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	16	1	5037	3	Y	-0-			37
06	4890 X	4154	-0-	-736	-0-	224	1	3930	3	Y	-0-			37

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978														
WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	2256	-0-	-69	-0-		34 1	2222 3	Y	-0-			14
02		2175 N	2146	-0-	-29	-0-		25 1	2118 3	Y	3			17
								3 9						
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		11 1	2209 3	Y	-0-			17
04		2190 N	811	-0-	-1379	-0-		811 3		Y	-0-			17
05		2294 N	2261	-0-	-33	-0-		7 1	2254 3	Y	-0-	11 1		6
06		2160 N	1895	-0-	-265	-0-		102 1	1793 3	Y	-0-			6

HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005														
01		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-		125 1	8209 3	N	-0-			40
02		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-		96 1	8101 3	N	-0-			40
03		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-		40 1	8144 3	N	-0-			40
04		8070 X	4881	-0-	-3189	-0-		4881 3		N	-0-			40
05		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-		28 1	8427 3	N	46	58 1		28
								51 9						
06		8220 X	6792	-0-	-1428	-0-		366 1	6426 3	N	-0-			28

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092														
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		69 1	4556 3	Y	-0-			25
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		52 1	4359 3	Y	4			29
								4 9						
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		23 1	4736 3	Y	7			36
								8 9						
04		4470 X	2055	-0-	-2415	-0-		2055 3		Y	-0-			36
05		4650 X	2789	-0-	-1861	-0-		9 1	2780 3	Y	-0-			36
06		4500 X	4174	-0-	-326	-0-		225 1	3949 3	Y	-0-	17 1		19

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203														
01		5301 X	4941	-0-	-360	-0-		74 1	4867 3	Y	-0-			20
02		4901 X	4584	-0-	-317	-0-		54 1	4527 3	Y	3			23
								3 9						
03		5239 X	4832	-0-	-407	-0-		24 1	4801 3	Y	6			29
								7 9						
04		5070 X	2292	-0-	-2778	-0-		2290 3	2 9	Y	2			31
05		5084 X	2962	-0-	-2122	-0-		10 1	2952 3	Y	-0-			31
*06		4770 X	4483	-0-	-287	-0-		242 1	4241 3	Y	-0-	19 1		12

HUISACHE STATE HACHAR GU B														
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863														
01		7595 X	6765	-0-	-830	-0-		102 1	6663 3	N	-0-			50
02		7105 X	6458	-0-	-647	-0-		76 1	6382 3	N	-0-			50
03		7223 X	7032	-0-	-191	-0-		34 1	6998 3	N	-0-			50
04		6990 X	3654	-0-	-3336	-0-		3654 3		N	-0-			50
05		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-		26 1	7831 3	N	-0-			50
06		6810 X	6174	-0-	-636	-0-		332 1	5817 3	N	23	48 1		25
								25 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	1 1	68 3	Y	-0-			10
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	1 1	121 3	Y	3			13
						3 9						
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-			13
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-			13
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	14 1	4250 3	Y	-0-	10 1		3
06	120 X	22	-0-	-98	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			3

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656												
01	5549 X	5517	-0-	-32	-0-	83 1	5434 3	N	-0-			-0-
02	5191 X	5005	-0-	-186	-0-	59 1	4946 3	N	-0-			-0-
03	5549 X	5183	-0-	-366	-0-	25 1	5158 3	N	-0-			-0-
04	5340 X	3867	-0-	-1473	-0-	3867 3		N	-0-			-0-
05	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	17 1	5277 3	N	-0-			-0-
06	5340 X	4641	-0-	-699	-0-	250 1	4391 3	N	-0-			-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833												
01	651 X	10	-0-	-641	-0-	10 3		Y	-0-			1
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 3	Y	-0-			1
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			1
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	31 3		Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609												
01	4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	47 1	3070 3	Y	15			58
						17 9						
02	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	40 1	3391 3	Y	-0-			58
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	21 1	4323 3	Y	-0-	9 1		49
04	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	2476 3		Y	-0-			49
05	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	14 1	4342 3	Y	-0-			49
06	4200 X	3259	-0-	-941	-0-	176 1	3083 3	Y	-0-			49

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045												
01	6169 X	2535	-0-	-3634	-0-	38 1	2497 3	Y	-0-			42
02	3973 X	2241	-0-	-1732	-0-	26 1	2215 3	Y	-0-			42
03	4247 X	2495	-0-	-1752	-0-	12 1	2475 3	Y	7			49
						8 9						
04	4830 X	1333	-0-	-3497	-0-	1333 3		Y	-0-			49
05	4991 X	3167	-0-	-1824	-0-	10 1	3157 3	Y	-0-			49
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	174 1	3057 3	Y	10	44 1		15
						11 9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780												
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	34 1	2211 3	Y	-0-			-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	24 1	2019 3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	276	-0-	-1212	-0-	1 1	275 3	Y	-0-			-0-
04	2550 X	9	-0-	-2541	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
05	2635 X	720	-0-	-1915	-0-	2 1	718 3	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1934	-0-	-226	-0-	104 1	1830 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
HACHAR, N. D. HEIRS																			
WELL #: 33H RRCID -> 278017												COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 6649 - 12197			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
01		7068 X	4608	-0-	-2460	-0-	69 1	4539 3	Y	-0-			-0-						
02		6612 X	4352	-0-	-2260	-0-	51 1	4301 3	Y	-0-			-0-						
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17 1	3420 3	Y	-0-			-0-						
04		4710 X	22	-0-	-4688	-0-	22 3		Y	-0-			-0-						
05		4867 X	613	-0-	-4254	-0-	2 1	611 3	Y	-0-			-0-						
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	243 1	4266 3	Y	-0-			-0-						

STEWART STATE												WELL #: 24H RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 6116 - 10677	
01		7254 X	6392	-0-	-862	-0-	96 1	6286 3	Y	9			14						
							10 9												
02		6786 X	5513	-0-	-1273	-0-	65 1	5448 3	Y	-0-			14						
03		6975 X	6336	-0-	-639	-0-	31 1	6297 3	Y	7			21						
							8 9												
04		6960 X	2832	-0-	-4128	-0-	2832 3		Y	-0-			21						
05		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	37 1	11231 3	Y	-0-	17 1		4						
06		6180 X	6157	-0-	-23	-0-	332 1	5825 3	Y	-0-			4						

HACHAR STEWART STATE GU B												WELL #: 35H RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 6764 - 11604	
01		4123 X	3736	-0-	-387	-0-	56 1	3662 3	Y	16			30						
							18 9												
02		3857 X	3617	-0-	-240	-0-	42 1	3575 3	Y	-0-			30						
03		3999 X	3416	-0-	-583	-0-	17 1	3399 3	Y	-0-	4 1		26						
04		3630 X	2272	-0-	-1358	-0-	2272 3		Y	-0-			26						
05		3875 X	1797	-0-	-2078	-0-	6 1	1791 3	Y	-0-			26						
06		3750 X	2768	-0-	-982	-0-	149 1	2619 3	Y	-0-			26						

LA MOCA GAS UNIT I												WELL #: 37H RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 6554 - 10785	
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	92 1	6012 3	Y	-0-			12						
02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	60 1	5084 3	Y	3			15						
							3 9												
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	18 1	3585 3	Y	-0-			15						
04		5910 X	3188	-0-	-2722	-0-	3188 3		Y	-0-			15						
05		6107 X	1253	-0-	-4854	-0-	4 1	1249 3	Y	-0-	10 1		5						
06		5910 X	2825	-0-	-3085	-0-	152 1	2673 3	Y	-0-			5						

STEWART STATE												WELL #: 16H RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 6274 - 10836	
01		8277 X	427	-0-	-7850	-0-	6 1	421 3	N	-0-			45						
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	30 1	2489 3	N	-0-			45						
03		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	29 1	5833 3	N	3			48						
							3 9												
04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 3		N	-0-			48						
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	10 1	3184 3	N	-0-			48						
06		5670 X	3813	-0-	-1857	-0-	206 1	3607 3	N	-0-	25 1		23						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 5629 - 9860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		4030 X	3745	-0-	-285	-0-	56 1	3685 3	Y	4	24 1	19
							4 9					
02		3770 X	3224	-0-	-546	-0-	38 1	3186 3	Y	-0-		19
03		4030 X	3803	-0-	-227	-0-	19 1	3777 3	Y	6		25
							7 9					
04		3810 X	1444	-0-	-2366	-0-	1436 3	8 9	Y	7		32
05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	17 1	5189 3	Y	2	19 1	15
							2 9					
06		3690 X	3632	-0-	-58	-0-	196 1	3436 3	Y	-0-		15

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 7140 - 12235		
01		7 X	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 7175 - 12277		
01		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	212 1	13947 3	Y	-0-		43
02		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	155 1	13045 3	Y	4		47
							4 9					
03		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	66 1	13372 3	Y	10		57
							11 9					
04		13710 X	5031	-0-	-8679	-0-	5031 3		Y	-0-		57
05		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	49 1	14968 3	Y	10	38 1	29
							11 9					
06		13710 X	11529	-0-	-2181	-0-	622 1	10907 3	Y	-0-		29

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5865 - 11571		
01		5270 X	766	-0-	-4504	-0-	11 1	724 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
02		3770 X	35	-0-	-3735	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		-0-
04		2220 X	2197	-0-	-23	-0-	2197 3		Y	-0-		-0-
05		2294 X	1950	-0-	-344	-0-	6 1	1944 3	Y	-0-		-0-
06		750 X	174	-0-	-576	-0-	9 1	161 3	Y	4	3 1	1
							4 9					

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 6245 - 11442		
01		5952 X	5548	-0-	-404	-0-	83 1	5434 3	N	28	28 1	-0-
							31 9					
02		5568 X	4776	-0-	-792	-0-	56 1	4720 3	N	-0-		-0-
03		5952 X	219	-0-	-5733	-0-	1 1	218 3	N	-0-		-0-
04		5460 X	416	-0-	-5044	-0-	416 3		N	-0-		-0-
05		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	20 1	6044 3	N	-0-		-0-
*06		5370 X	841	-0-	-4529	-0-	45 1	796 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	90 1	5876 3	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	68 1	5710 3	Y	-0-		-0-
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	31 1	6364 3	Y	-0-		-0-
04	5790 X	5045	-0-	-745	-0-	5045 3		Y	-0-		-0-
05	6169 X	5871	-0-	-298	-0-	19 1	5852 3	Y	-0-		-0-
06	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	320 1	5609 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184		
01	10292 X	8837	-0-	-1455	-0-	133 1	8704 3	Y	-0-		-0-
02	9628 X	8154	-0-	-1474	-0-	96 1	8058 3	Y	-0-		-0-
03	10292 X	8235	-0-	-2057	-0-	40 1	8195 3	Y	-0-		-0-
04	8820 X	5053	-0-	-3767	-0-	5053 3		Y	-0-		-0-
05	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	36 1	11151 3	Y	-0-		-0-
06	8550 X	7979	-0-	-571	-0-	430 1	7549 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127		
01	7378 X	4691	-0-	-2687	-0-	70 1	4621 3	Y	-0-		-0-
02	6902 X	4992	-0-	-1910	-0-	59 1	4933 3	Y	-0-		-0-
03	5363 X	4580	-0-	-783	-0-	22 1	4558 3	Y	-0-		-0-
04	5040 X	2278	-0-	-2762	-0-	2278 3		Y	-0-		-0-
05	5332 X	3296	-0-	-2036	-0-	11 1	3285 3	Y	-0-		-0-
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	309 1	5416 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062		
01	5208 X	5016	-0-	-192	-0-	75 1	4941 3	Y	-0-		-0-
02	5046 X	4686	-0-	-360	-0-	55 1	4631 3	Y	-0-		-0-
03	5394 X	4823	-0-	-571	-0-	24 1	4799 3	Y	-0-		-0-
04	5250 X	3831	-0-	-1419	-0-	3831 3		Y	-0-		-0-
05	5425 X	5311	-0-	-114	-0-	17 1	5294 3	Y	-0-		-0-
06	4860 X	4304	-0-	-556	-0-	232 1	4072 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602		
01	6510 X	5519	-0-	-991	-0-	83 1	5436 3	Y	-0-		-0-
02	6090 X	4604	-0-	-1486	-0-	54 1	4550 3	Y	-0-		-0-
03	5952 X	4067	-0-	-1885	-0-	20 1	4047 3	Y	-0-		-0-
04	5760 X	1798	-0-	-3962	-0-	1798 3		Y	-0-		-0-
05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	25 1	7680 3	Y	-0-		-0-
06	5340 X	3665	-0-	-1675	-0-	198 1	3467 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374		
01	6758 X	6557	-0-	-201	-0-	98 1	6456 3	Y	3		3
						3 9					
02	6525 X	6186	-0-	-339	-0-	72 1	6095 3	Y	17	20 1	-0-
						19 9					
03	6975 X	6229	-0-	-746	-0-	30 1	6199 3	Y	-0-		-0-
04	6750 X	6347	-0-	-403	-0-	6347 3		Y	-0-		-0-
05	6882 X	6163	-0-	-719	-0-	20 1	6143 3	Y	-0-		-0-
06	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	350 1	6148 3	Y	56	28 1	28
						62 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7130 X	5475	-0-	-1655	-0-	82	1 5393 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	98	1 8279 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	41	1 8267 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9840 X	3240	-0-	-6600	-0-	3240	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	10168 X	6420	-0-	-3748	-0-	21	1 6399 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	937	1 16439 3	Y	-0-	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346			
01	2294 X	1161	-0-	-1133	-0-	17	1 1144 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2204 X	1418	-0-	-786	-0-	17	1 1401 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	964	-0-	-1392	-0-	5	1 959 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	491	-0-	-1789	-0-	491	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	6	1 1956 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	690	-0-	-780	-0-	37	1 653 3	Y	-0-	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599			
01	14B2 EXT	5	-0-	5	10	1	1 4 3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	16	1	1 5 3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-	-0-
06	16 X	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660			
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	40	1 120 3	N	-0-	12	12
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	29	1 112 3	N	-0-	12	12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36	1 140 3	N	-0-	12	12
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	57	1 169 3	N	-0-	12	12
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	53	1 196 3	N	-0-	12	12
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1 215 3	N	-0-	12	12

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131			
01	14446 X	13111	-0-	-1335	-0-	197	1 12914 3	N	-0-	-0-	-0-
02	13514 X	12463	-0-	-1051	-0-	146	1 12317 3	N	-0-	-0-	-0-
03	13981 X	11729	-0-	-2252	-0-	57	1 11672 3	N	-0-	-0-	-0-
04	12690 X	5126	-0-	-7564	-0-	5126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	51	1 15552 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	722	1 12661 3	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777			
01	15841 X	14197	-0-	-1644	-0-	213	1 13984 3	N	-0-	-0-	-0-
02	14819 X	13484	-0-	-1335	-0-	158	1 13326 3	N	-0-	-0-	-0-
03	15841 X	14254	-0-	-1587	-0-	70	1 14184 3	N	-0-	-0-	-0-
04	14430 X	5338	-0-	-9092	-0-	5338	3	N	-0-	-0-	-0-
05	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	51	1 15546 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	790	1 13852 3	N	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		13144 X	11299	-0-	-1848	-0-	169	1	11127	3	Y	-0-	-0-
02		11542 X	10157	-0-	-1385	-0-	119	1	10038	3	Y	-0-	-0-
03		12152 X	10911	-0-	-1241	-0-	53	1	10858	3	Y	-0-	-0-
04		11970 X	11301	-0-	-669	-0-	11261	3	40	9	Y	36	19
05		12369 X	2788	-0-	-9581	-0-	9	1	2776	3	Y	3	6
06		10920 X	5322	-0-	-5598	-0-	287	1	5034	3	Y	1	3
							1	9					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701													
01		2573 X	2283	-0-	-290	-0-	34	1	2249	3	Y	-0-	-0-
02		2407 X	2289	-0-	-118	-0-	26	1	2218	3	Y	41	-0-
							45	9					
03		1953 X	340	-0-	-1613	-0-	2	1	338	3	Y	-0-	-0-
04		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2494	3	66	9	Y	60	60
05		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	10	1	2993	3	Y	-0-	60
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	6	10
							7	9					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713													
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236													
01		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	56	1	3616	3	N	72	124
							79	9					
02		3596 X	3242	-0-	-354	-0-	49	1	3160	3	N	30	48
							33	9					
03		3627 X	2875	-0-	-752	-0-	46	1	2829	3	N	-0-	48
04		3630 X	1525	-0-	-2105	-0-	27	1	1498	3	N	-0-	48
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	83	1	3696	3	N	26	21
							29	9					
06		3630 X	2689	-0-	-941	-0-	40	1	2614	3	N	32	29
							35	9					
BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567													
01		14353 X	13047	-0-	-1306	-0-	196	1	12851	3	Y	-0-	35
02		13195 X	12163	-0-	-1032	-0-	143	1	12020	3	Y	-0-	35
03		14105 X	12950	-0-	-1155	-0-	63	1	12837	3	Y	45	53
							50	9					
04		13380 X	8392	-0-	-4988	-0-	8392	3			Y	-0-	53
05		13516 X	13179	-0-	-337	-0-	43	1	13039	3	Y	88	34
							97	9					
06		12630 X	11583	-0-	-1047	-0-	625	1	10958	3	Y	-0-	21
BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693													
01		11470 X	10789	-0-	-681	-0-	162	1	10627	3	Y	-0-	-0-
02		10643 X	9889	-0-	-754	-0-	116	1	9773	3	Y	-0-	-0-
03		11377 X	10410	-0-	-967	-0-	51	1	10359	3	Y	-0-	-0-
04		10740 X	6520	-0-	-4220	-0-	6520	3			Y	-0-	-0-
05		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	36	1	10916	3	Y	-0-	-0-
06		10440 X	9777	-0-	-663	-0-	527	1	9250	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682		PERF. 5841 - 10642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	19 1	1226 3	Y	-0-	16 1	11
02	1189	X	1076	-0-	-113	-0-	13 1	1063 3	Y	-0-		11
03	1271	X	774	-0-	-497	-0-	4 1	752 3	Y	16	9 1	18
							18 9					
04	1200	N	553	-0-	-647	-0-	553 3		Y	-0-		18
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	6 1	1906 3	Y	31	37 1	12
							34 9					
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1594 3	Y	-0-	4 1	8

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5934 - 11827	
01	9920	X	9388	-0-	-532	-0-	141 1	9247 3	Y	-0-		-0-
02	9193	X	8730	-0-	-463	-0-	102 1	8628 3	Y	-0-		-0-
03	9827	X	9123	-0-	-704	-0-	44 1	9079 3	Y	-0-		-0-
04	9420	X	5456	-0-	-3964	-0-	5456 3		Y	-0-		-0-
05	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	33 1	10218 3	Y	-0-		-0-
06	9090	X	8749	-0-	-341	-0-	472 1	8277 3	Y	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636		PERF. 5983 - 10244	
01	10013	X	9213	-0-	-800	-0-	138 1	9075 3	Y	-0-	12 1	8
02	9164	X	8316	-0-	-848	-0-	98 1	8218 3	Y	-0-		8
03	9734	X	8807	-0-	-927	-0-	43 1	8753 3	Y	10	6 1	12
							11 9					
04	9210	X	5759	-0-	-3451	-0-	5759 3		Y	-0-		12
05	9393	X	9250	-0-	-143	-0-	30 1	9197 3	Y	21	25 1	8
							23 9					
06	8910	X	8083	-0-	-827	-0-	436 1	7646 3	Y	1	3 1	6
							1 9					

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171		PERF. 5778 - 12066	
01	16027	X	13968	-0-	-2059	-0-	210 1	13758 3	N	-0-	55 1	27
02	14529	X	12777	-0-	-1752	-0-	150 1	12626 3	N	1		28
							1 9					
03	15283	X	13338	-0-	-1945	-0-	65 1	13273 3	N	-0-		28
04	14340	X	10434	-0-	-3906	-0-	10434 3		N	-0-		28
05	14322	X	12629	-0-	-1693	-0-	41 1	12578 3	N	9		37
							10 9					
06	13530	X	11528	-0-	-2002	-0-	621 1	10899 3	N	7	44 1	-0-
							8 9					

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605		PERF. 6118 - 10739	
01	15748	X	14371	-0-	-1377	-0-	216 1	14155 3	Y	-0-	43 1	34
02	14558	X	13144	-0-	-1414	-0-	154 1	12990 3	Y	-0-		34
03	15562	X	14140	-0-	-1422	-0-	69 1	14027 3	Y	40	24 1	50
							44 9					
04	14760	X	7286	-0-	-7474	-0-	7286 3		Y	-0-		50
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	52 1	15849 3	Y	78	95 1	33
							86 9					
06	13920	X	12458	-0-	-1462	-0-	672 1	11786 3	Y	-0-	11 1	22

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13950 X	12766	-0-	-1184	-0-	191	1	12569	3	Y	5	21
02	13050 X	11895	-0-	-1155	-0-	140	1	11755	3	Y	-0-	21
03	13950 X	12304	-0-	-1646	-0-	60	1	12199	3	Y	41	7
04	13470 X	10084	-0-	-3386	-0-	10084	3			Y	-0-	7
05	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	44	1	13353	3	Y	12	19
06	12360 X	11522	-0-	-838	-0-	621	1	10901	3	Y	-0-	19
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197			
01	11098 X	10434	-0-	-664	-0-	157	1	10277	3	N	-0-	19
02	10324 X	9680	-0-	-644	-0-	114	1	9566	3	N	-0-	19
03	11005 X	10277	-0-	-728	-0-	50	1	10182	3	N	41	6
04	10410 X	7637	-0-	-2773	-0-	7637	3			N	-0-	6
05	10540 X	10401	-0-	-139	-0-	34	1	10367	3	N	-0-	6
06	10110 X	8809	-0-	-1301	-0-	475	1	8334	3	N	-0-	6
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663			
01	13268 X	11795	-0-	-1473	-0-	177	1	11618	3	Y	-0-	-0-
02	12412 X	9765	-0-	-2647	-0-	115	1	9650	3	Y	-0-	-0-
03	13268 X	11071	-0-	-2197	-0-	54	1	11017	3	Y	-0-	-0-
04	12240 X	7036	-0-	-5204	-0-	7036	3			Y	-0-	-0-
05	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	40	1	12306	3	Y	-0-	-0-
06	11400 X	9355	-0-	-2045	-0-	505	1	8850	3	Y	-0-	-0-
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760			
01	18042 X	16830	-0-	-1212	-0-	252	1	16578	3	N	-0-	67
02	16327 X	15540	-0-	-787	-0-	182	1	15344	3	N	13	80
03	17453 X	16388	-0-	-1065	-0-	79	1	16190	3	N	108	135
04	16860 X	11781	-0-	-5079	-0-	11781	3			N	-0-	135
05	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	59	1	18049	3	N	46	46
06	16290 X	15596	-0-	-694	-0-	841	1	14755	3	N	-0-	30
NIDO RANCH 2060		WELL #: 400H		RRCID -> 295007		COMPL. DATE 12/10/2022			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731			
01	64542 X	51023	-0-	-13519	-0-	763	1	50130	3	Y	118	32
02	57420 X	41262	-0-	-16158	-0-	483	1	40680	3	Y	90	9
03	59241 X	42615	-0-	-16626	-0-	207	1	42340	3	Y	62	30
04	54480 X	25872	-0-	-28608	-0-	25807	3	65	9	Y	59	26
05	53568 X	43025	-0-	-10543	-0-	139	1	42734	3	Y	138	3
06	49380 X	34105	-0-	-15275	-0-	1833	1	32153	3	Y	108	27

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 403H		RRCID -> 295008		COMPL. DATE 12/10/2022				TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	85002 X	70549	-0-	-14453	-0-	1058	1	69491	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	76415 X	55786	-0-	-20629	-0-	654	1	55054	3	Y	71	65	1			6
03	79763 X	58186	-0-	-21577	-0-	78	9									
04	74190 X	33225	-0-	-40965	-0-	283	1	57775	3	Y	116	68	1			54
05	73532 X	58454	-0-	-15078	-0-	128	9									
06	68280 X	45997	-0-	-22283	-0-	33152	3	73	9	Y	66	83	1			37
						190	1	58227	3	Y	34	70	1			1
						37	9									
						2474	1	43391	3	Y	120	91	1			30
						132	9									

NIDO RANCH 2060		WELL #: 401H		RRCID -> 295009		COMPL. DATE 12/10/2022				TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731						
01	63395 X	49572	-0-	-13823	-0-	742	1	48703	3	Y	115	118	1			32
02	56347 X	40618	-0-	-15729	-0-	127	9									
03	57691 X	42025	-0-	-15666	-0-	475	1	40045	3	Y	89	110	1			11
04	52890 X	25759	-0-	-27131	-0-	98	9									
05	51925 X	43400	-0-	-8525	-0-	205	1	41741	3	Y	72	45	1			38
06	47970 X	33504	-0-	-14466	-0-	79	9									
						25704	3	55	9	Y	50	59	1			29
						141	1	43113	3	Y	133	155	1			7
						146	9									
						1800	1	31580	3	Y	113	87	1			33
						124	9									

NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID -> 295011		COMPL. DATE 12/10/2022				TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917						
01	69936 X	53854	-0-	-16082	-0-	804	1	52773	3	Y	252	268	1			73
02	62350 X	42831	-0-	-19519	-0-	277	9									
03	64046 X	44524	-0-	-19522	-0-	500	1	42125	3	Y	187	236	1			24
04	57810 X	26722	-0-	-31088	-0-	206	9									
05	56513 X	47215	-0-	-9298	-0-	216	1	44142	3	Y	151	96	1			79
06	52110 X	35723	-0-	-16387	-0-	166	9									
						26598	3	124	9	Y	113	131	1			61
						153	1	46904	3	Y	144	198	1			7
						158	9									
						1919	1	33661	3	Y	130	102	1			35
						143	9									

NIDO RANCH 2060		WELL #: 405H		RRCID -> 296848		COMPL. DATE 12/08/2023				TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIDO RANCH 2060		WELL #: 408H		RRCID -> 296849		COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 5915 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
NIDO RANCH 2060		WELL #: 409H		RRCID -> 296850		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 5953 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIDO RANCH 2060		WELL #: 407H		RRCID -> 296959		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 5883 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIDO RANCH 2060		WELL #: 404H		RRCID -> 297104		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIDO RANCH 2060		WELL #: 406H		RRCID -> 297105		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 5813 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000								
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462		
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	5 1	2042 2	N	-0-	42
02	1972 N	1924	-0-	-48	-0-	5 1	1919 2	N	-0-	42
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	53 1	2099 2	N	-0-	42
04	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	48 1	1849 2	N	-0-	42
05	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	50 1	1910 2	N	-0-	42
*06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	1452 1	1296 2	N	-0-	42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353		
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	17 1	991 2	N	-0-	100
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	46 1	1816 2	N	-0-	100
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	24 1	952 2	N	-0-	100
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	22 1	829 2	N	-0-	19
05	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	31 1	1174 2	N	-0-	19
*06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	1321 1	1179 2	N	-0-	19

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
HOWZE		WELL #:		1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7571 - 11322		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-		124
02		609 N	377	-0-	-232	-0-	9	1	368	2	N	-0-		124
03		713 N	339	-0-	-374	-0-	8	1	331	2	N	-0-		124
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	769	2	N	-0-	101 1	23
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	N	-0-		23
*06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	334	1	298	2	N	-0-		23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327				RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7461 - 7489		
RACHAL		WELL #:		1										
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		5
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-		5
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-		5
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		5
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		5
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7446		
01		372 X	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-		5
02		348 X	329	-0-	-19	-0-	329	2			Y	-0-		5
03		372 X	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-		5
04		360 X	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-		5
05		341 X	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-		5
06		330 X	197	-0-	-133	-0-	197	2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 7452		
01		806 X	352	-0-	-454	-0-	352	2			Y	-0-		5
02		696 X	330	-0-	-366	-0-	330	2			Y	-0-		5
03		372 X	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-		5
04		360 X	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-		5
05		341 X	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-		5
06		330 X	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7438 - 7506		
01		372 X	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-		5
02		348 X	326	-0-	-22	-0-	326	2			Y	-0-		5
03		372 X	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-		5
04		360 X	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-		5
05		341 X	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-		5
06		330 X	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7428 - 7501		
01		496 X	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-		4
02		435 X	330	-0-	-105	-0-	330	2			Y	-0-		4
03		372 X	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-		4
04		360 X	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-		4
05		372 X	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-		4
06		360 X	216	-0-	-144	-0-	216	2			Y	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991									
ZAMORA A		WELL #:		2H	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6986 - 11026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7034 - 11240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231									
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OWEN (3800)				67885 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
4020 SWD, LLC				100604									
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4160 - 4308	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	4157 - 4170	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CAMERON						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CAMERON										
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A				

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

KERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	071818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6444 - 6454				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
FASKEN STATE 23		WELL #:		1	RRCID ->	251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2109 - 2511				

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS										
FREDDCO		284921														
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #:		3A	RRCID ->	240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4448 - 4454				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS										
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:		10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4877 - 4913				

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS										
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:		12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	3941 - 3946				

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

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

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

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

PANCHO (WILCOX)		HILCORP ENERGY COMPANY		VAQUILLAS		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
		//CONT.//		386310		WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676 - 7696					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7866 - 7902					
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	93 1	985 2	N	4						49
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	86 1	875 2	N	103	29	1				123
03	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	113 9	913 2	N	1	25	1				99
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	100 1	892 2	N	25	62	1				62
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	112 1	970 2	N	-0-						62
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	110 1	941 2	N	26	24	1				64

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7700 - 7725					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		LOS OJUELOS MINERAL TRUST		712336		WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088 - 8102					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368		N	-0-						110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3368		N	NO RPT						110

PANTERA (ROSA D-1)		MERIT ENERGY COMPANY		BENTSEN BROS. - STATE		68994 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
		561136		WELL #: 12		RRCID -> 223349	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF. 10980 - 11360						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023

WELDERXP LTD. 907320
 PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

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

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	52	1	8222	2	Y	399	442	1	139	
02	8004 X	7570	-0-	-434	-0-	439	9	7155	2	Y	323	349	1	113	
03	8556 X	6843	-0-	-1713	-0-	60	1	6373	2	Y	364	356	1	121	
04	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	70	1	5846	2	Y	319	270	1	170	
05	7812 X	5693	-0-	-2119	-0-	400	9	5319	2	Y	316	351	1	135	
06	7560 X	5934	-0-	-1626	-0-	56	1	5568	2	Y	313	341	1	107	
						351	9								
						26	1								
						348	9								
						22	1								
						344	9								

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

01	6634 X	2608	-0-	-4026	-0-	14	1	2228	2	Y	333	365	1	116
02	6206 X	2306	-0-	-3900	-0-	366	9	1974	2	Y	286	302	1	100
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	17	1	4601	2	Y	301	301	1	100
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	315	9	4652	2	Y	276	229	1	147
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	50	1	4821	2	Y	266	299	1	114
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	331	9	5263	2	Y	285	301	1	98
						45	1							
						304	9							
						24	1							
						293	9							
						21	1							
						314	9							

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

01	1519 #	997	-0-	-522	-0-	148	1	849	2	N	-0-			-0-
02	1421 #	802	-0-	-619	-0-	184	1	618	2	N	-0-			-0-
03	1519 #	1365	-0-	-154	-0-	227	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	1054 #	979	-0-	-75	-0-	212	1	767	2	N	-0-			-0-
06	1320 #	1279	-0-	-41	-0-	193	1	1086	2	N	-0-			-0-

PENASCAL (9-A)			70425 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: KENEDY				
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972 - 6982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202 - 3234		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000)			70425 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY				
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7020 - 7024		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL, WEST (6930)			70433 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY				
VAQUERO OPERATING			882776											
KENEDY RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6950 - 7651		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6958 - 6961		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6930 - 6936		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 C	RRCID ->	012448	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		2 P	RRCID ->	128961	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5301 - 5307
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	012450	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		3 P	RRCID ->	130809	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5442 - 5447
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 L	RRCID ->	012460	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)		70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	145627	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6852 - 7526
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			47
02	174 N	247	-0-	73	-0-	247	2	Y	-0-			47
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-			47
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			47
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			47
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	Y	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7521 - 8020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2			Y	-0-			24
02		261 N	282	-0-	21	-0-	282 2			Y	-0-			24
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-			24
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-			24
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			Y	-0-			24
06		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2			Y	-0-			24

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7484 - 7526				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7530 - 7550				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 7424 - 7437				
01		744 N	566	-0-	-178	-0-	566 2			N	-0-			-0-
02		435 N	721	-0-	286	-0-	721 2			N	-0-			-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			-0-
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2			N	-0-			-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
06		660 N	400	-0-	-260	-0-	400 2			N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7588 - 7604				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021										

DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 7679 - 7721				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021										

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7374 - 7384				
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-			146
02		145 N	166	-0-	21	-0-	166 2			N	-0-			146
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			146
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-			146
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			146
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			146

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	285445	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7388 - 7450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	145 N	173	-0-	28	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264				CNTY: HIDALGO			
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 7448 - 7478
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			86
02	87 N	99	-0-	12	-0-	99 2	N	-0-			86
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			86
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			86
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			86
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			86

PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RAKER RESOURCES LLC				689172							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8938 - 8974
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)				70800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	251041	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	18500	PERF.10870 - 18410
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)			70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
KILLAM, O. W., -C-			WELL #:	1	RRCID ->	012476	COMPL. DATE	06/07/1958	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS (ARGO - 2200)			70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			508936												
PETERS, W. R., -H-			WELL #:	H 1	RRCID ->	012486	COMPL. DATE	06/08/1960	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2456 -	2462		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300)			70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
DCR 589			WELL #:	2	RRCID ->	179860	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	1461	PERF.	784 -	842		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			508936												
PETERS, W. R., -D-			WELL #:	3	RRCID ->	065566	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)			70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			508936												
PETERS, W. R., -F-			WELL #:	1	RRCID ->	012480	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209

WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

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

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C.

WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

01	DLQ G-10	349	-0-	349	B	2143	343 3	6 9	Y	5		25
02	2745 N	602	-0-	-2143	B	-0-	592 3	10 9	Y	9		34
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	538 3	8 9	Y	7	24 1	17
04	330 N	218	-0-	-112	B	-0-	217 3	1 9	Y	1		18
05	651 N	562	-0-	-89	B	-0-	558 3	4 9	Y	4		22
06	540 N	383	-0-	-157	B	-0-	376 3	7 9	Y	6		28

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

01	DLQ G-10	350	-0-	350	B	2473	344 3	6 9	Y	5		9
02	3028 X	555	-0-	-2473	B	-0-	545 3	10 9	Y	9		18
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	538 3	8 9	Y	7	24 1	1
04	330 N	258	-0-	-72	B	-0-	257 3	1 9	Y	1		2
05	589 N	423	-0-	-166	B	-0-	420 3	3 9	Y	3		5
06	540 N	349	-0-	-191	B	-0-	342 3	7 9	Y	6		11

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	411	-0-	-1015 B	-0-	382 3	29 9	N	26			341
02		1885 N	617	-0-	-1268 B	-0-	604 3	13 9	N	12			353
03		744 N	566	-0-	-178 B	-0-	558 3	8 9	N	7	25 1		335
04		390 N	198	-0-	-192 B	-0-	197 3	1 9	N	1			336
05		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1040 3	8 9	N	7			343
*06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	489 3	88 9	N	80	49 1		374

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

01		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	39 3	1 9	N	1			215
02		203 N	65	-0-	-138 B	-0-	64 3	1 9	N	1			216
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	56 3	1 9	N	1	3 1		214
04		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3		N	-0-			214
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	152 3	1 9	N	1			215
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	54 3	1 9	N	1			216

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

01		1085 N	443	-0-	-642 B	-0-	431 3	12 9	N	11			184
02		1363 N	674	-0-	-689 B	-0-	660 3	14 9	N	13			197
03		682 N	528	-0-	-154 B	-0-	521 3	7 9	N	6	23 1		180
04		420 N	222	-0-	-198 B	-0-	221 3	1 9	N	1			181
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1052 3	9 9	N	8			189
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	714 3	130 9	N	118	138 1		169

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

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

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01		93 N	63	-0-	-30	-0-	62 3	1 9	N	1			4
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	99 3	2 9	N	2			6
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	N	1	4 1		3
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			3
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	74 3	1 9	N	1			4
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	83 3	1 9	N	1			5

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//		71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014									
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		2	RRCID ->	148512	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7593 - 7714		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600					CNTY: WEBB				
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)				71385 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS				857600									
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7910 - 8012		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600)				71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:		4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7666 - 7878		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

THREE C EXPLORATION, LLC				857512					CNTY: WEBB				
STAGGS-STATE		WELL #:		3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT			69

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT			90	

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8732 - 8770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

PICOSO (WILCOX 11800)		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		857600								
MASHI		WELL #:	1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10652 - 11590	
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		N	NO RPT		125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125

MASHI		71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11649 - 12627	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
STAGGS, J.		WELL #:	1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876 PERF. 7782 - 7806	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7586 - 7595	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #:	4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7838 - 7878	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7778 - 7790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7808 - 7831
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7815 - 7831
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7760 - 7804
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		WELL #:		71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DIAMONDBACK OPERATING, LP		WELL #:		217024								
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	6990 - 7020
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2024												

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

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		//CONT.//		71430 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DUVAL RANCH SECTION 106				WELL #: 9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6964 -	6972	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
SULLIVAN, D. J. 'B'				WELL #: 64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7695 -	7701	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
SULLIVAN, D. J. -B-				WELL #: 110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7896 -	7906	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-			234	
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			234	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			234	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			234	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	105 1		129	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
SULLIVAN, D. J. -B-				WELL #: 37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"				WELL #: 79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 -	7425	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"				WELL #: 80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 -	7750	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7867 - 7878
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 1		Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	130 1	179 2	Y	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	271 1	316 2	Y	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	283 1	321 2	Y	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	234 1	252 2	Y	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	319 1	128 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828 - 2832
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580												
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1				-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	156	1	101	2	Y	-0-
03		T. A.	767	-0-	767	767	354	1	413	2	Y	-0-
04		T. A.	704	-0-	704	1471	330	1	374	2	Y	-0-
05		T. A.	576	-0-	576	2047	277	1	299	2	Y	-0-
06		2618 X	571	-0-	-2047	-0-	408	1	163	2	Y	-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795												
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1				6
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	Y	6
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	73	1	86	2	Y	6
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	76	1	86	2	Y	6
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	65	1	69	2	Y	3
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	92	1	37	2	Y	3

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 - 7096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 - 7283			
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1		Y	-0-		-0-		
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	369	1	508	2	Y		-0-		
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	996	1	1160	2	Y		-0-		
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1003	1	1137	2	Y		-0-		
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	815	1	877	2	Y		-0-		
06	2010 N	659	-0-	-1351	-0-	471	1	188	2	Y		-0-		

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:		2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 9556 - 9572	
01	6820 X	186	-0-	-6634	-0-	186	3		N	-0-		222		
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-				N	-0-		222		
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		222		
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		222		
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		222		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		222		

PITA		WELL #:		3	RRCID ->	296703	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9595 - 10003			
01	77350 X	32110	-0-	-45240	-0-	30801	3	1309	9	N	1190	1358	1	173
02	35351 X	22534	-0-	-12817	-0-	21756	3	778	9	N	707	578	1	302
03	37789 X	19111	-0-	-18678	-0-	18530	3	581	9	N	528	577	1	253
04	36570 X	15527	-0-	-21043	-0-	15064	3	463	9	N	421	383	1	291
05	37789 X	1196	-0-	-36593	-0-	1157	3	39	9	N	35	198	1	128
06	31080 X	7	-0-	-31073	-0-	7	3			N	-0-			128

PITA, NW (VICKSBURG 10350)		71706 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
GONZALES #30		WELL #:		1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10495 - 10696			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		88		

PITA ISLAND (I-79)		71723 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9266 - 9276				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9278 - 9284				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02)		71723 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	10259 - 10264				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19)		71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10127 - 10279				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10412 - 10520				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5574 - 5578				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65)				72043 027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8597 - 8607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023										

PLYMOUTH (1400)				72043 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PLYMOUTH (3550)				72043 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

PLYMOUTH (3550 B)				72043 171	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #:	143	RRCID ->	055875	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PLYMOUTH (3600 A)				72043 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #:	113	RRCID ->	150113	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	3632 - 3636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PLYMOUTH (3750)				72043 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E.H. -C-		WELL #:	163	RRCID ->	056878	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PLYMOUTH (3750)			//CONT.//		72043 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836							
WELDER, E.H. "C"			WELL #:		145	RRCID ->	148683	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	4677	PERF. 3762 - 3766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PLYMOUTH (3800)					72043 234	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.					022499							
DIMMICK			WELL #:		5	RRCID ->	162428	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 3737 - 3739
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PLYMOUTH (5150)					72043 276	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
WELDER, E.A. "C"			WELL #:		46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5132 - 5135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PLYMOUTH (5500 STRAY)					72043 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.					907320							
WELDER, EFH			WELL #:		1	RRCID ->	289760	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5562 - 5565
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	

PLYMOUTH (5600 STRAY)					72043 486	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.					907320							
WELDER WILDLIFE REFUGE			WELL #:		1	RRCID ->	276420	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 5604 - 5687
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18	

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

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 6030 - 6036	
WELDER E.H."C"													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4000 - 4090	
WELDER, E. H. -C-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6406 - 6409	
WELDER - FORD "A"													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 6443 - 6449	
WELDER HEIRS													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 6818 - 6920	
WELDER, MINNIE S.													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S.		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
		013365		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6920 - 7006	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDER TOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066								
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	N	-0-					65
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					65
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					65
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-	9				74
						10	9									
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					74
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					34
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123								
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MARTINEZ, M.				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854	- 9132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046	- 9424				
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M.				WELL #: 7	RRCID -> 132276	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9022	- 9118				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.				WELL #: 8	RRCID -> 133492	COMPL. DATE 01/27/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9005	- 9337				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.				WELL #: 9	RRCID -> 135304	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9084	- 9210				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

URIBE, SERAFIN				WELL #: 1	RRCID -> 135497	COMPL. DATE 08/07/1990	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 8730	- 9295				
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF. 9010 - 9175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8935 - 9258					
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

URIBE, SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8894 - 9205					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTINEZ, M.		WELL #:		11	RRCID ->	137793	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9217 - 9356					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SERAFIN URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	138235	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8812 - 9343					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	176394	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8045 - 8058					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	193	-0-	193	193			193 2		Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					22

MARTINEZ, M.		WELL #:		13	RRCID ->	176449	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8616 - 8764					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178											
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 177369		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 14		RRCID -> 177534		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276					
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 179280		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-2	-0-	-2	-0-	2	2	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 179707		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-17	-0-	-17	-0-	17	17	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 15		RRCID -> 179864		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642					
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 181118		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-17	-0-	-17	-0-	17	17	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

URIBE FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 186378		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

01	1860 X	35	-0-	-1825	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	1479 X	592	-0-	-887	-0-	54	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1519 X	261	-0-	-1258	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	379	-0-	-241	-0-	112	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	159	1	180	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

01	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	275	1	1115	2	Y	5					5
02	1740 N	1197	-0-	-543	-0-	109	1	1087	2	Y	1					6
03	1612 N	1100	-0-	-512	-0-	113	1	984	2	Y	3	8	1			1
04	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	382	1	906	2	Y	3					4
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	420	1	1005	2	Y	5					9
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	649	1	736	2	Y	5	11	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

01	558 N	379	-0-	-179	-0-	75	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	444	-0-	-78	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	126	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	238	1	269	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

01	3379 X	1918	-0-	-1461	-0-	370	1	1498	2	Y	45					60
02	3277 X	2188	-0-	-1089	-0-	197	1	1973	2	Y	16					76
03	3503 X	2248	-0-	-1255	-0-	229	1	1990	2	Y	26	81	1			21
04	3390 X	2750	-0-	-640	-0-	809	1	1919	2	Y	20					41
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	802	1	1919	2	Y	43					84
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1167	1	1323	2	Y	50	99	1			35

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4247 X	2543	-0-	-1704	-0-	504 1	2039 2	Y	-0-		-0-
02	3973 X	2627	-0-	-1346	-0-	239 1	2388 2	Y	-0-		-0-
03	4247 X	2055	-0-	-2192	-0-	212 1	1843 2	Y	-0-		-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	993 1	2354 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	910 1	2177 2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2511	-0-	-219	-0-	1177 1	1334 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
01	1023 N	296	-0-	-727	-0-	55 1	224 2	Y	15		26
02	551 N	312	-0-	-239	-0-	17 9	278 2	Y	5		31
03	744 N	315	-0-	-429	-0-	28 1	272 2	Y	11	36 1	6
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	6 9	581 2	Y	8		14
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	12		26
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12 9	301 2	Y	14	27 1	13
						245 1					
						9 9					
						140 1					
						13 9					
						266 1					
						15 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	97 1	394 2	Y	8		8
02	841 N	568	-0-	-273	-0-	9 9	515 2	Y	2		10
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	51 1	755 2	Y	6	14 1	2
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2 9	725 2	Y	4		6
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	87 1	481 2	Y	8		14
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7 9	427 2	Y	9	18 1	5
						306 1					
						4 9					
						201 1					
						9 9					
						377 1					
						10 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
01	2046 N	1392	-0-	-654	-0-	273 1	1104 2	Y	14		15
02	2233 N	850	-0-	-1383	-0-	15 9	767 2	Y	6		21
03	1798 N	1107	-0-	-691	-0-	76 1	982 2	Y	11	28 1	4
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7 9	964 2	Y	7		11
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	113 1	921 2	Y	15		26
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	12 9	727 2	Y	18	35 1	9
						406 1					
						8 9					
						385 1					
						17 9					
						642 1					
						20 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179			
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	105 1	427 2	Y	-0-		-0-
02	580 N	459	-0-	-121	-0-	42 1	417 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	44 1	386 2	Y	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	164 1	390 2	Y	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	157 1	374 2	Y	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	246 1	280 2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478								
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	524	1	2122	2	Y	14					15
02	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	15	9	2125	2	Y	6					21
03	2945 X	2238	-0-	-707	-0-	230	1	1996	2	Y	11	28	1			4
04	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	12	9	801	1	Y	8					12
05	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	9	9	617	1	Y	8					20
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	9	9	1457	1	Y	10	19	1			11
						11	9									

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154								
01	775 N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	197	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	296	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	251	1	285	2	Y	-0-					-0-

POM - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890					
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	Y	1		2
						1	9						
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	34	1	344	2	Y	1		3
						1	9						
03	434 N	298	-0-	-136	-0-	31	1	266	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	116	1	274	2	Y	-0-		1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	127	1	305	2	Y	1		2
						1	9						
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	176	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832					
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	216	1	527	2	Y	-0-		23
02	725 N	415	-0-	-310	-0-	415	2			Y	-0-		23
03	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-		23
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	212	1	585	2	Y	-0-		23
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	192	1	645	2	Y	-0-		23
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	170	1	648	2	Y	-0-		23

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030					
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	352	1	861	2	Y	-0-		42
02	1073 N	636	-0-	-437	-0-	48	1	588	2	Y	-0-		42
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	61	1	789	2	Y	-0-	30 1	12
04	1170 N	706	-0-	-464	-0-	188	1	518	2	Y	-0-		12
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	215	1	721	2	Y	-0-		12
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	211	1	802	2	Y	-0-		12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	607	1	1482	2	Y	62			62
02	2088 N	1819	-0-	-269	-0-	135	1	1632	2	Y	47			109
03	2263 N	1731	-0-	-532	-0-	121	1	1564	2	Y	42	107	1	44
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	557	1	1537	2	Y	34			78
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	467	1	1568	2	Y	46			124
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	437	1	1662	2	Y	35			159

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600														
01	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	497	1	2013	2	Y	39			82
02	2610 X	2085	-0-	-525	-0-	188	1	1882	2	Y	14			96
03	2790 X	2497	-0-	-293	-0-	255	1	2211	2	Y	28	108	1	16
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	710	1	1683	2	Y	20			36
05	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	665	1	1591	2	Y	37			73
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	1185	1	1343	2	Y	43	86	1	30

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253														
01	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	1032	1	4177	2	Y	19			23
02	3857 X	3666	-0-	-191	-0-	333	1	3324	2	Y	8			31
03	4123 X	2311	-0-	-1812	-0-	237	1	2060	2	Y	13	39	1	5
04	5070 X	4394	-0-	-676	-0-	1300	1	3083	2	Y	10			15
05	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	1299	1	3107	2	Y	18			33
06	5070 X	4666	-0-	-404	-0-	2176	1	2467	2	Y	21	43	1	11

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110														
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	171	1	418	2	Y	12			12
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	9			21
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	40	1	518	2	Y	8	21	1	8
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	168	1	463	2	Y	7			15
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	129	1	434	2	Y	9			24
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	104	1	398	2	Y	7			31

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-		302 1	739 2		Y	-0-				175
02	1044 N	737	-0-	-307	-0-		737 2			Y	-0-				175
03	1147 N	870	-0-	-277	-0-		870 2			Y	-0-				175
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		279 1	771 2		Y	-0-				175
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		251 1	842 2		Y	-0-				175
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-		208 1	790 2		Y	-0-				175

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2024 - WELL PLUGGED 07/02/24

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8644 - 8650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263				
01	651 N	303	-0-	-348	-0-	245	1	36	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	277	1	285	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	483	1	158	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	292	1	320	2	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	464	1	120	2	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	557	1	10	2	Y	37	37	1	-0-
						41	9							

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752				
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	77	1	22	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	T. A.	125	-0-	125	125	58	1	60	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	T. A.	142	-0-	142	267	102	1	33	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	T. A.	139	-0-	139	406	61	1	67	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
05	T. A.	132	-0-	132	538	98	1	25	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*06	674	128	-0-	-546	-0-	117	1	2	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	505 1	4280 2	Y	244	62 1		350
						268 9						
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	505 1	4617 2	Y	234	433 1		151
						257 9						
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	487 1	4440 2	Y	243	120 1		274
						267 9						
04	4560 X	3773	-0-	-787	-0-	458 1	3096 2	Y	199	173 1		300
						219 9						
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	575 1	4489 2	Y	210	247 1		263
						231 9						
06	4560 X	3484	-0-	-1076	-0-	567 1	2749 2	Y	153	108 1		308
						168 9						

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

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

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)		72502 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
STATE TRACT 25		WELL #:		3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	70 1	565 2	Y	118	118 1	-0-
							130 9					
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	72 1	615 2	Y	114	114 1	-0-
							125 9					
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	68 1	586 2	Y	118	59 1	59
							130 9					
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	81 1	522 2	Y	136	195 1	-0-
							150 9					
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	88 1	652 2	Y	82	82 1	-0-
							90 9					
06		750 N	568	-0-	-182	-0-	86 1	405 2	Y	70	70 1	-0-
							77 9					

PORTLAND W. (F-3)		72504 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	197087	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9244 - 9324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND, W. (F-6)		72504 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	177359	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9124 - 9520
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	-0-	15 1	128 2	Y	503	324 1	423
							553 9					
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	-0-	13 1	86 2	Y	485	689 1	219
							534 9					
*03	775 N	546	-0-	-229	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	414	498 1	135
							455 9					
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	-0-	9 1	67 2	Y	416	311 1	240
							458 9					
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	460	511 1	189
							506 9					
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	-0-	17 1	75 2	Y	278	353 1	114
							306 9					

PORTLAND GAS UNIT "B"		72504 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197472	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9634 - 9657
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:	RRCID ->	141709	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9572 - 9594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009													

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #:	1	RRCID ->	147374	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF. 9538 - 9814			
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	414 1	2724 2	Y	35	35 1		-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	39 9	415 1	Y	19	19 1		-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	21 9	440 1	Y	36	36 1		-0-
04	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	40 9	424 1	Y	44	44 1		-0-
05	3565	X	1690	-0-	-1875	-0-	48 9	299 1	Y	9	9 1		-0-
06	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	1196	10 9	302 1	Y	2	2 1		-0-
2 9													

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2		RRCID ->		157713		COMPL. DATE		04/01/1996		TOTAL DEPTH		11635		PERF. 9598 - 9632	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:	5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF. 11034 - 11045			
01	53892		29488	-0-	-24404	-0-	1364 1	27774 2	N	318	353 1		71
02	7326		6041	-0-	-1285	-0-	350 9	1364 1	N	51			122
03	27928		16506	-0-	-11422	-0-	56 9	1364 1	N	478	343 1		257
04	27546		16233	-0-	-11313	-0-	526 9	1320 1	N	144	176 1		225
05	37500		21292	-0-	-16208	-0-	158 9	1320 1	N	373	360 1		238
*06	18462		11691	-0-	-6771	-0-	410 9	450 1	N	192	353 1		77
211 9													

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635											
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:	11	RRCID ->	113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 4580 - 4620			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024													

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 6702 - 6708						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 N	27701	-0-	27701 B	158779	27428	2	273	9	Y	248	229	1	78
02	0 N	32242	-0-	32242 B	191021	32013	2	229	9	Y	208	175	1	111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				191021										
03	34844	1246	-0-	-33598 B	157423	1236	2	10	9	Y	9	9	1	111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	157423					Y	-0-			111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	157423					Y	NO RPT			111
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	157423					Y	NO RPT			111

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 293348	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 4816	PERF. 6479 - 6484						
01	0 N	23682	-0-	23682 B	53126	23552	2	130	9	Y	118	126	1	43
02	0 N	7371	-0-	7371 B	60497	7347	2	24	9	Y	22	40	1	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				60497										
03	34139 N	7030	-0-	-27109 B	33388	6975	2	55	9	Y	50	50	1	25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	33388					Y	-0-			25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	33388					Y	NO RPT			25
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	33388					Y	NO RPT			25

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 294161	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 7654 - 7660						
01	0 N	27566	-0-	27566 B	89022	27311	2	255	9	Y	232	217	1	74
02	0 N	30214	-0-	30214 B	119236	30001	2	213	9	Y	194	164	1	104
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				119236										
03	45567	17134	-0-	-28433 B	90803	17001	2	133	9	Y	121	122	1	103
04	DLQ G-10	25910	-0-	25910 B	116713	25737	2	173	9	Y	157	181	1	79
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	116713					Y	NO RPT			79
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	116713					Y	NO RPT			79

POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6852 - 6866						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)				72655 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692 - 8700						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	02/21/2024									

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425 - 7431						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635								
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6634 - 6643
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	126651	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3540 - 3543
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROGAS OPERATING, INC		681142								
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3521 - 3525
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708								
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3127 - 3150
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WELDERXP LTD.		907320								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:	182	RRCID ->	132499	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4370 - 4402
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019																

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

01	02	03	04	05	06	961 N	783	-0-	-178	-0-	126 1	14 9	643 2	N	13	110
02	406 N	173	-0-	-233	-0-	34 1	2 9	137 2	N	2						112
03	868 N	33	-0-	-835	-0-	6 1	27 2	N	-0-							112
04	750 N	7	-0-	-743	-0-	1 1	6 2	N	-0-							112
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	4 1	16 2	N	-0-							112
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							112

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	555 1	2840 2	Y	69							122
02	3799 X	2530	-0-	-1269	-0-	76 9	1998 2	Y	27							149
03	4061 X	678	-0-	-3383	-0-	30 9	525 2	Y	25							174
04	3930 X	121	-0-	-3809	-0-	11 1	110 2	Y	-0-	160 1						14
05	3472 X	493	-0-	-2979	-0-	94 1	399 2	Y	-0-							14
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-							14

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							130

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

01	837 N	801	-0-	-36	-0-	131 1	670 2	N	-0-							164
02	841 N	559	-0-	-282	-0-	112 1	447 2	N	-0-							164
03	651 N	145	-0-	-506	-0-	28 1	117 2	N	-0-							164
04	780 N	23	-0-	-757	-0-	2 1	21 2	N	-0-							164
05	589 N	50	-0-	-539	-0-	10 1	40 2	N	-0-							164
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-							164

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE 'A' 1569				WELL #: 2	RRCID -> 092249	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 9157	PERF. 8120	- 8130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K&H FEE 'D' 1570				WELL #: 1	RRCID -> 098149	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8026	- 8768			
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715	2	Y	-0-			-0-

K&H FEE "B" 1569				WELL #: 3	RRCID -> 100340	COMPL. DATE 06/07/1982	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8796	- 8816			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569				WELL #: 5	RRCID -> 152002	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8698	- 8734			
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3742	2	14 9	Y	13		56
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3021	2	31 9	Y	28	46 1	38
03	3162 X	2369	-0-	-793	-0-	2363	2	6 9	Y	5		43
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	3121	2	10 9	Y	9	41 1	11
05	3751 X	2285	-0-	-1466	-0-	2283	2	2 9	Y	2		13
06	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	2601	2	7 9	Y	6		19

K&H FEE 'D' 1570				WELL #: 3	RRCID -> 155803	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 8906	PERF. 8761	- 8793			
01	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3753	2	9 9	Y	8		52
02	4727 X	4449	-0-	-278	-0-	4424	2	25 9	Y	23	41 1	34
03	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4325	2	7 9	Y	6		40
04	5070 X	4406	-0-	-664	-0-	4396	2	10 9	Y	9	39 1	10
05	5239 X	2922	-0-	-2317	-0-	2920	2	2 9	Y	2		12
06	4590 X	2677	-0-	-1913	-0-	2673	2	4 9	Y	4		16

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WEST PRIMAVERA				WELL #: 1	RRCID -> 208214	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5532	- 5538			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	20495	3431	2			Y	-0-					25
02	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	23746	3251	2			Y	-0-					25
03	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	27186	3440	2			Y	-0-					25
04	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	31363	4177	2			Y	-0-					25
05	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	34050	2687	3			Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34050					Y	NO RPT					25

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

01	DLQ	G-10	85	-0-	85	21113	85	2			Y	-0-					60
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	21136	23	2			Y	-0-					60
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21136					Y	-0-					60
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21136					Y	-0-					60
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21136					Y	-0-					60
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21136					Y	NO RPT					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

01	DLQ	G-10	168	-0-	168	16560	168	2			Y	-0-					34
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	16850	290	2			Y	-0-					34
03	DLQ	G-10	234	-0-	234	17084	234	2			Y	-0-					34
04	DLQ	G-10	252	-0-	252	17336	252	2			Y	-0-					34
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	17463	127	3			Y	-0-					34
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17463					Y	NO RPT					34

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION 740742
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34851 X	34851	-0-	-0-	B	-0-	34617	3	234	9	Y	213	198	1		49
02	31726 X	30461	-0-	-1265	B	-0-	30246	3	215	9	Y	195	179	1		65
03	33914 X	29157	-0-	-4757	B	-0-	28931	3	226	9	Y	205	174	1		96
04	13014 X	13014	-0-	-0-	B	-0-	12905	3	109	9	Y	99	167	1		28
05	33573 X	9715	-0-	-23858	B	-0-	9624	3	91	9	Y	83	80	1		31
06	32490 X	25063	-0-	-7427	B	-0-	24856	3	207	9	Y	188	153	1		66

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

01	52475 X	52475	-0-	-0-	B	-0-	51812	3	663	9	Y	603	555	1		133
02	49039 X	45326	-0-	-3713	B	-0-	44781	3	545	9	Y	495	473	1		155
03	51832 X	43255	-0-	-8577	B	-0-	42683	3	572	9	Y	520	450	1		225
04	31915 X	31915	-0-	-0-	B	-0-	31520	3	395	9	Y	359	486	1		98
05	49910 X	34984	-0-	-14926	B	-0-	34578	3	406	9	Y	369	333	1		134
06	48300 X	35601	-0-	-12699	B	-0-	35194	3	407	9	Y	370	376	1		128

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

01	19823 X	19823	-0-	-0-	B	-0-	19548	3	275	9	Y	250	230	1		56
02	16849 X	15322	-0-	-1527	B	-0-	15111	3	211	9	Y	192	189	1		59
03	18910 X	1931	-0-	-16979	B	-0-	1903	3	28	9	Y	25	75	1		9
04	4820 X	4820	-0-	-0-	B	-0-	4757	3	63	9	Y	57	50	1		16
05	18166 X	11728	-0-	-6438	B	-0-	11570	3	158	9	Y	144	106	1		54
06	17580 X	16897	-0-	-683	B	-0-	16739	3	158	9	Y	144	146	1		52

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

01	10261 X	8023	-0-	-2238	B	-0-	7874	3	149	9	Y	135	125	1		29
02	9135 X	5649	-0-	-3486	B	-0-	5577	3	72	9	Y	65	75	1		19
03	7967 X	-0-	-0-	-7967	B	-0-				Y	-0-		19	1		-0-
04	1787 X	1787	-0-	-0-	B	-0-	1756	3	31	9	Y	28	20	1		8
05	7254 X	4312	-0-	-2942	B	-0-	4270	3	42	9	Y	38	32	1		14
06	7020 X	6208	-0-	-812	B	-0-	6130	3	78	9	Y	71	60	1		25

 PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293174 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	10860	3	356	9	N	324	404	1	163	
02	9077 X	6584	-0-	-2493 B	-0-	6376	3	208	9	N	189	206	1	146	
03	11470 X	7325	-0-	-4145 B	-0-	7140	3	185	9	N	168	13	1	301	
04	11100 X	1783	-0-	-9317 B	-0-	1713	3	70	9	N	64	211	1	154	
05	11470 X	867	-0-	-10603 B	-0-	844	3	23	9	N	21	3	1	146	
06	10860 X	5770	-0-	-5090 B	-0-	5602	3	168	9	N	153	12	1	287	

 QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

 QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192	

 RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

 RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	121	1	1106	2	N	-0-			25	
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	121	1	1146	2	N	9			34	
						10	9								
03	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	130	1	1209	2	N	-0-			34	
04	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	119	1	991	2	N	-0-			34	
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	145	1	1186	2	N	-0-			34	
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	132	1	1153	2	N	-0-			34	

 RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			33	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			33	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			33	

RAMIREZ (LOBO)			74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
RMT			WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	361 2	N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX)			74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FLORES			WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210		
01	403	360	-0-	-43	-0-	95 1	265 2	N	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	97 1	310 2	N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	114 1	486 2	N	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	150 1	833 2	N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100 1	520 2	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	91 1	389 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)			74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FLORES			WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484		
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	136 1	382 2	N	-0-		-0-
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	137 1	440 2	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	127 1	538 2	N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	106 1	588 2	N	-0-		-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	118 1	615 2	N	-0-		-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	121 1	518 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)			//CONT.//	74440 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
FLORES			WELL #:	2	RRCID ->	209792	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7575 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1402	-0-	-489	-0-	369 1	1033 2	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	366 1	1169 2	2	N	-0-			-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	359 1	1524 2	2	N	-0-			-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	344 1	1914 2	2	N	-0-			-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	382 1	1981 2	2	N	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	388 1	1663 2	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
FLORES-CALICHE RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	162553	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8103 - 8184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	509				Y	-0-			74
02	509 X	-0-	-0-	-509	-0-				Y	-0-			74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

FLORES-CALICHE RANCH 37			WELL #:	2	RRCID ->	162554	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8104 - 8620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

FLORES-CALISHE RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	225656	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7979 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

RAMIREZ (WILCOX 8400)			//CONT.//	74440 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
RAMIREZ, ABEL			WELL #:	1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)			//CONT.//	74547 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC			//CONT.//	261666									
BENTSEN, L. M.			WELL #:	A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9275 - 9352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488	
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	174 1	3447 3	N	-0-
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	159 1	3213 3	N	-0-
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	135 1	3003 3	N	-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	164 1	3503 3	N	-0-
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	149 1	3303 3	N	-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	175 1	3347 3	N	-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414	
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	N	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	N	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 3	N	-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24 1	525 3	N	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	451 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	N	-0-	8
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	-0-	8
03		713 N	613	-0-	-100	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-	8
04		750 N	635	-0-	-115	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-	8
05		775 N	378	-0-	-397	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-	8
06		600 N	180	-0-	-420	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-	8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	5	17
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-	17
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-	17
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	3	20
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	N	-0-	20
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	N	-0-	20

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-	48
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-	48
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	N	-0-	48
04		690 N	591	-0-	-99	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-	48
05		713 N	521	-0-	-192	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-	48
06		690 N	391	-0-	-299	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-	48

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

01		837 N	802	-0-	-35	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-	62
02		783 N	748	-0-	-35	-0-	-0-	35	1	713	3	N	-0-	62
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	N	-0-	62
04		780 N	601	-0-	-179	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-	62
05		806 N	522	-0-	-284	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-	62
06		840 N	656	-0-	-184	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-	62

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

01		992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	45	1	897	3	N	-0-	89
02		870 N	848	-0-	-22	-0-	-0-	40	1	808	3	N	-0-	89
03		961 N	805	-0-	-156	-0-	-0-	34	1	771	3	N	-0-	89
04		900 N	597	-0-	-303	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-	89
05		899 N	701	-0-	-198	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-	89
06		780 N	430	-0-	-350	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-	89

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2270	3	N	5	77
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2165	3	N	-0-	77
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	3	N	12	89
04		1830 N	1566	-0-	-264	-0-	-0-	70	1	1490	3	N	5	94
05		1891 N	1310	-0-	-581	-0-	-0-	57	1	1253	3	N	-0-	94
06		1830 N	928	-0-	-902	-0-	-0-	46	1	876	3	N	5	99

 RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-
04		300 N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	3	N	-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	280	3	N	-0-
							2	4				

 RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

 RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

01	496 N	323	-0-	-173	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-	45
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	45
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	N	-0-	45
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	45
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-	45
06	480 N	384	-0-	-96	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-	45

 RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	12	117
							13	9					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-	117
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-	117
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	-0-	18	1	387	3	N	3	120
							3	9					
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-	120
06	510 N	311	-0-	-199	-0-	-0-	15	1	294	3	N	2	122
							2	9					

 RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426			
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	28
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	16	1	340	3	N	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	28
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024											

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 288875		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
RANURA ("J-57") SAXUM OIL & GAS, LLC ARMSTRONG 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL 749687 WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000 CNTY: KENEDY											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) GENNESARET INVESTMENTS, LLC YTURRIA L&C CO. NCT-2 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY 300228 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284 CNTY: WILLACY											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7719 - 7727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 7364 - 7376	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8588	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8110 - 8156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8922 - 8950	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
TEKRON OPERATING, LLC				850872						
TEKRON CARACARA				WELL #: 1	RRCID -> 290659	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8496	- 8503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.				779921						
BEACH, BARBARA SHAFFER				WELL #: 1	RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9226	- 9256	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.				247628						
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 7455	- 7462	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 390				WELL #: 3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443	- 7456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 349				WELL #: 6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0	- 7513	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8270 - 8284
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24									

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8298 - 8321
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471 PERF. 8354 - 8366
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449 PERF. 8342 - 8360
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464 PERF.10946 - 11006
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	206082	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10729
		PERF.	10894	-		11156			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 345		WELL #:	2	RRCID ->	249518	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11066
		PERF.	10479	-		11006			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576
		PERF.	10757	-		11427			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052
		PERF.	13040	-		13649			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 424		WELL #:	7	RRCID ->	164962	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13022
		PERF.	12650	-		12950			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 344		WELL #:	1	RRCID ->	111396	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11840
		PERF.	11436	-		11478			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #:	1	RRCID ->	209458	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9052 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	2	RRCID ->	215054	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	9823 - 9849
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	2	RRCID ->	266186	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10338 - 10730
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	03/26/1954	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/23/2024									

REDFISH BAY, N. (D-5)			75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID ->	226727	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10138 - 10162
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/17/2024 - WELL PLUGGED 02/17/24									

REEDER (UPPER PETTUS)			75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BRENNAN - BENAVIDES			WELL #:	7059	RRCID ->	118640	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2656 - 2664
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			13
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			13
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9 9	N	8	13 1		8
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463	2	12 9	N	11	15 1		4
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	N	5	5 1		4
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3 9	N	3	3 1		4

HORNADAY			WELL #: 2		RRCID -> 275597			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811		
01	279 N	24	-0-	-255	-0-	1 1	23 2	N		-0-			43
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N		-0-			43
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	147 1	594 2	N		2			45
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 9	201 2	N		-0-			45
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	72 1	127 2	N		1			46
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	36 1	236 2	N		-0-			46

CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 276140			COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-			66
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 2	7 9	N		6			72
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N		-0-			72

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566		RRCID -> 188112			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742		
BUCHHOLZ, WILLIAM R.			WELL #: 1										
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	609 1	1372 3	N		-0-			326
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	571 1	1537 3	N		-0-			326
03	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	1202 3		N		-0-			326
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	639 1	1852 3	N		-0-			326
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	682 1	1383 3	N		-0-			326
*06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	662 1	1698 3	N		-0-			326

KNOX, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 188526			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198		
01	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	454 1	1021 3	N		5			289
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	6 9	1025 3	N		-0-			289
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	380 1	1 9	N		1			290
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1786 3	1091 3	N		2			292
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	376 1	1018 3	N		8			300
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	2 9	1094 3	N		4			304

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

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
K & H FEE 942		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753	-	5797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A			
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	2	N	-0-			-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	

REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
FIRST ROCK, INC.		269028													
TOM CREWS		WELL #:		4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970	-	1980	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)		76156 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC		073151													
LONG & DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	284077	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2625	-	2922	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329													
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT	-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6766 - 6776	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	267355	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5236 - 5240	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223630	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 10216 - 10226	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)			76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	278408	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8846 - 8856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)			76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
YAKLIN			WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7440 - 7446
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9531 - 9590
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)			76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10009 - 10121
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICH HURT (WX. LULING)			76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #:	1	RRCID ->	293547	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8659 - 8668
01		17143 X	10724	-0-	-6419	-0-	10328 2	396 9	N	360	375 1	82
02		16037 X	11422	-0-	-4615	-0-	11055 2	367 9	N	334	181 1	235
03		14942 X	12168	-0-	-2774	-0-	11788 2	380 9	N	345	362 1	207
04		14460 X	11210	-0-	-3250	-0-	10823 2	387 9	N	352	362 1	197
05		14942 X	10151	-0-	-4791	-0-	9925 2	226 9	N	205	179 1	223
06		11820 X	7643	-0-	-4177	-0-	7467 2	176 9	N	160	177 1	206

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) RODESSA OPERATING COMPANY DCRC			76375 475 723592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #:			RRCID -> 177299	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 8586	- 8610				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			301
	PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005										

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			76410 100 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #: A 12			RRCID -> 012898	COMPL. DATE 05/09/1962	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4250	- 4256				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 13	RRCID -> 012899	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 17	RRCID -> 012903	COMPL. DATE 12/09/1944	TOTAL DEPTH 6304	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 12	RRCID -> 045201	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH 5372	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// //CONT.//	76410 100 235945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
		WELL #:	B 31	RRCID ->	053658	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	2420 - 2450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2024

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 28	RRCID ->	064193	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	5054 - 6067
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:	J 2	RRCID ->	118680	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5361 - 5366
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 17	RRCID ->	137650	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	2355 - 2400
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:	J 1	RRCID ->	143583	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3920 - 3940
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 7	RRCID ->	145009	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5196 - 5209
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37 1	429 2	N	-0-	
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	N	-0-	
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41 1	596 2	N	-0-	
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43 1	523 2	N	-0-	
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	N	-0-	
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 9	RRCID -> 145591	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 5414	PERF. 5014	- 5098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 27	RRCID -> 145592	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 5668	PERF. 5082	- 5109			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: A 2	RRCID -> 149154	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 4791	- 4856			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 12	RRCID -> 151069	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5501	- 5511			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 3	RRCID -> 151383	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4960	- 4966			
01	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	165 1	1927 2	Y	-0-	-0-	
02	1769 X	1127	-0-	-642	-0-	75 1	1052 2	Y	-0-	-0-	
03	1674 X	1424	-0-	-250	-0-	90 1	1334 2	Y	-0-	-0-	
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	94 1	1157 2	Y	-0-	-0-	
*05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	80 1	1008 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 24	RRCID -> 154788	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4134	- 4148			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	- 4120			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

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

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
*05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	47 1	591 2	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650 - 4654		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160 - 5178		
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9 1		Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1		Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	2 2	Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225 - 4237		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 4306 - 4316		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		13
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		13
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	436 2	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212 - 5222		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 4846 - 4972		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. GRAHAM CATTLE CO.		//CONT.// //CONT.//	76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #:	5	RRCID ->	252024	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5164 - 5176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17	-0-	17	43	17	1	Y	-0-		-0-
02	T. A.	47	-0-	47	90	47	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	41	-0-	41	131	41	1	Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-		131			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #:	R 5	RRCID ->	252938	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5789 - 5792
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 15	RRCID ->	253813	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4990 - 4998
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 20	RRCID ->	253828	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5174 - 5180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 14	RRCID ->	253833	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5372 - 5380
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5192 - 5198
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5540 - 5544
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)			76410 140			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945											
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 29			RRCID -> 098028			COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
RICHARD KING (4900)			76410 440			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945											
GRAHAM CATTLE COMPANY			WELL #: 2			RRCID -> 233973			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968		
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	32	1	108	2	Y	-0-	-0-		
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-	-0-		
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	Y	-0-	-0-		
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	-0-	-0-		
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
RIGGAN (8900)			76669 664			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
THOMAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 289807			COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	B	12	1	54	2	N	-0-	-0-		
05	59 N	59	-0-	-0-	B	12	1	47	2	N	-0-	-0-		
06	68 N	68	-0-	-0-	B	12	1	56	2	N	-0-	-0-		
THOMAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 291039			COMPL. DATE 07/19/2021			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	229		
RINCON			76721 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SLICK, T.B. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 133638			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

RINCON (B-1 FRIO)				76721 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T. B. EST. -C-				WELL #: 65	RRCID -> 051380	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 5617	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485				WELL #: 136	RRCID -> 199739	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 3500 - 3514							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221				WELL #: 215	RRCID -> 265267	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 3460 - 4498							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

RINCON (B-2 FRIO)				76721 147	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 2	RRCID -> 070834	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	5270	5034	-0-	-236 B	9359	884 1 15 9	4135 2	Y	14	9	1				18
02	4930	4432	-0-	-498 B	8861	782 1 17 9	3633 2	Y	15	20	1				13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8861											
03	5270	4513	-0-	-757 B	8104	773 1 9 9	3731 2	Y	8	11	1				10
04	5100	6023	-0-	923 B	9027	990 1 40 9	4993 2	Y	36	23	1				23
05	5270	5340	-0-	70 B	9097	930 1 26 9	4384 2	Y	24	22	1				25
06	5100	6068	-0-	968 B	10065	1054 1 23 9	4991 2	Y	21	22	1				25

SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 73	RRCID -> 071462	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 4239	PERF. N/A							
01	372 #	155	-0-	-217 B	-841	27 1	128 2	Y	-0-	1	1				1
02	348 #	151	-0-	-197 B	-1038	27 1	124 2	Y	-0-	1	1				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1038											
03	279 #	105	-0-	-174 B	-1212	18 1	87 2	Y	-0-						-0-
04	180 #	272	-0-	92 B	-1120	45 1	227 2	Y	-0-						-0-
05	186 #	203	-0-	17 B	-1103	36 1	167 2	Y	-0-						-0-
06	150 #	297	-0-	147 B	-956	52 1	245 2	Y	-0-						-0-

RINCON (B-2 FRIO)			//CONT.//	76721 147	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
SLICK, T.B. EST -A-			WELL #:	150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (C-7)				76721 189	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T. B., EST. -E- -537			WELL #:	4	RRCID ->	012922	COMPL. DATE	12/08/1956	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	N/A
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	83 1	388 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	81 1	375 2	Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85 1	412 2	Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	84 1	424 2	Y	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94 1	444 2	Y	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	94 1	445 2	Y	13			13
						14 9						

RINCON (E 1 & 2)				76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T. B. EST. -A- 527			WELL #:	185	RRCID ->	200506	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4126 - 4146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #:	203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4037 - 4763
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
GARCIA, M.M. "D"			WELL #:	26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3393 - 3403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #:	9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4024 - 4529	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RINCON (G-3, EAST)		76721 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 541		WELL #:	3	RRCID ->	294868	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4140 - 4146	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:	1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 - 3910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7166 - 7176	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 - 6364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK T.B. "H"		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	39	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	42	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456								
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	114	1	533	2	Y	14	10	1			23
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	15	9	616	2	Y	12	20	1			15
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	13	9	626	2	Y	42	29	1			28
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	46	9	91	1	Y	44	35	1			37
05	806 N	164	-0-	-642	-0-	48	9	27	1	Y	10	21	1			26
06	780 N	296	-0-	-484	-0-	11	9	49	1	Y	13	21	1			17
						14	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// //CONT.//	76721 550 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	181	RRCID ->	173113	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7108 - 7238	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	345	2	Y	13	8 1 13
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	171	2	Y	14	17 1 10
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	97	2	Y	10	11 1 9
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	10 18	1 9	53	2	Y	16	13 1 12
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	23 9	1 9	109	2	Y	8	10 1 10
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	15 12	1 9	70	2	Y	11	10 1 13

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #:	198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 5714 - 5912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 4998 - 5006	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 6695 - 6708	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	Y	-0-	-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6828 - 6894	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5812 - 5852	
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	123 1	577 2	Y	14	5 1	9
						15 9					
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	115 1	532 2	Y	6	9 1	6
						7 9					
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	88 1	424 2	Y	8	7 1	7
						9 9					
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	56 1	284 2	Y	-0-	7 1	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121 1	568 2	Y	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	104 1	490 2	Y	4		4
						4 9					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3665 - 3671	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #:		202	RRCID ->	202512	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 5229 - 5744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #:		205	RRCID ->	208775	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 5478 - 5482
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		209	RRCID ->	221731	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6934 - 7060
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	60 1	282 2	Y	13	4 1	9
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 9	50 1	Y	17	15 1	11
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 9	52 1	Y	42	27 1	26
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46 9	49 1	Y	49	36 1	39
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	54 9	43 1	Y	28	30 1	37
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31 9	59 1	Y	37	31 1	42
						41 9					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7026 - 7244
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	4 1	18 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6905 - 7448
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	70	-0-	70	70	12 1	58 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	12	-0-	12	82	2 1	10 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	34	-0-	34	116	6 1	28 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	50	-0-	50	166	9 1	41 2	Y	-0-		-0-
06	414 X	248	-0-	-166	-0-	43 1	205 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5320 - 5436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6562 - 6849			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	224	RRCID ->	223479	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6512 - 7317			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	225	RRCID ->	223566	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6442 - 7154			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	227	RRCID ->	223897	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4935 - 4950			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	213	RRCID ->	223931	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6423 - 7610			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #:	232	RRCID ->	224231	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5935			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #:	223	RRCID ->	225668	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	5489 - 5567			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314								
01	7254 X	5958	-0-	-1296	-0-	1046	1	4895	2	Y	15	19	1			40
						17	9									
02	6670 X	5803	-0-	-867	-0-	1024	1	4754	2	Y	23	36	1			27
						25	9									
03	6572 X	6037	-0-	-535	-0-	1027	1	4960	2	Y	45	36	1			36
						50	9									
04	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	1088	1	5486	2	Y	40	37	1			39
						44	9									
05	6231 X	5172	-0-	-1059	-0-	898	1	4234	2	Y	36	33	1			42
						40	9									
06	6000 X	4697	-0-	-1303	-0-	813	1	3852	2	Y	29	34	1			35
						32	9									
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196								
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	53	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800													
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	379	1	1775	2	Y	26	9 1	17
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	29	9	384	1	Y	30	28 1	19
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	33	9	396	1	Y	44	33 1	30
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	48	9	387	1	Y	40	35 1	35
05	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	44	9	326	1	Y	36	33 1	38
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	40	9	398	1	Y	24	34 1	29

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892													
01	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	675	1	3160	2	Y	78	31 1	64
02	3712 X	2789	-0-	-923	-0-	86	9	482	1	Y	62	74 1	52
03	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	68	9	537	1	Y	44	49 1	47
04	3780 X	3119	-0-	-661	-0-	48	9	513	1	Y	18	32 1	33
05	3906 X	2736	-0-	-1170	-0-	20	9	476	1	Y	16	22 1	27
06	3780 X	3150	-0-	-630	-0-	18	9	547	1	Y	14	22 1	18

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528													
01	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	206	1	966	2	Y	16	19 1	40
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	18	9	212	1	Y	15	32 1	23
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	17	9	278	1	Y	31	27 1	27
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	34	9	278	1	Y	24	25 1	26
05	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	26	9	216	1	Y	18	20 1	24
06	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	20	9	229	1	Y	15	20 1	18

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349	COMPL. DATE 04/10/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6628	-		6792				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	268 1	1254 2	Y	6	7 1		10		
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	255 1	1186 2	Y	8	12 1		6		
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	261 1	1262 2	Y	18	14 1		10		
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	253 1	1275 2	Y	21	17 1		14		
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	249 1	1175 2	Y	18	16 1		16		
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	274 1	1299 2	Y	14	16 1		17		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 7126	PERF. 6722	-		6984				
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2	Y	5	3 1		7		
02	232 X	143	-0-	-89	-0-	24 1	113 2	Y	5	7 1		5		
03	248 X	152	-0-	-96	-0-	25 1	120 2	Y	6	5 1		6		
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	6 1		-0-		
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	68 1	321 2	Y	13	6 1		7		
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	59 1	279 2	Y	16	6 1		17		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 6973	-		6988				
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2	N	-0-			-0-		
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	N	-0-			-0-		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26 1	127 2	N	-0-			-0-		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25 1	127 2	N	-0-			-0-		
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	21 1	97 2	N	-0-			-0-		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	20 1	97 2	N	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6655	-		6744				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 6754	-		6782				
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	174 1	813 2	Y	26	22 1		45		
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	167 1	775 2	Y	30	45 1		30		
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	176 1	848 2	Y	95	65 1		60		
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	176 1	888 2	Y	97	78 1		79		
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	174 1	822 2	Y	71	69 1		81		
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	183 1	868 2	Y	48	71 1		59		

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264	RRCID -> 265824	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6796 - 7038						
01	3100 N	1475	-0-	-1625	211442	257 1 15 9	1203 2	N	14	20 1		40
02	2900 N	1666	-0-	-1234	210208	292 1 17 9	1357 2	N	15	34 1		21
03	3100 N	1806	-0-	-1294	208914	304 1 34 9	1468 2	N	31	28 1		24
04	3000 N	1868	-0-	-1132	207782	302 1 44 9	1522 2	N	40	33 1		31
05	3100 N	1585	-0-	-1515	206267	270 1 40 9	1275 2	N	36	32 1		35
06	3000 N	1497	-0-	-1503	204764	255 1 33 9	1209 2	N	30	33 1		35
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267	RRCID -> 265825	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6754 - 7130						
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	119 2	N	8	5 1		12
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 1 8 9	80 2	N	7	11 1		8
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	49 2	N	12	10 1		10
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	7 1 6 9	37 2	N	5	7 1		8
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	52 2	N	5	6 1		7
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9	60 2	N	6	6 1		7
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262	RRCID -> 265827	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 6855 - 7126						
01	T. A.	248	-0-	248	248	44 1	204 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	360	-0-	360	608	61 1 17 9	282 2	Y	15	9 1		6
03	T. A.	175	-0-	175	783	28 1 11 9	136 2	Y	10	8 1		8
04	1019 X	236	-0-	-783	-0-	39 1	197 2	Y	-0-	8 1		-0-
05	372 N	190	-0-	-182	-0-	33 1	157 2	Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45 1	215 2	Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY URSCHEL, C. F.		561136 WELL #: 1	RRCID -> 035813	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH 7793	PERF. 7320 - 7394						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1	RRCID -> 133679	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6196 - 6222						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 5985	- 6005								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7222	- 7430								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7185	- 7314								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6950	- 7224								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6366	- 6476								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6668	- 6800								
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642	COMPL. DATE 04/16/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 7812	- 7876								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	141857	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6114 - 6198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	142605	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6083 - 6106	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TB SLICK 535		WELL #:		4 A	RRCID ->	143475	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6246 - 6524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		11	RRCID ->	146681	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6103 - 6176	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	146705	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5740 - 5762	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #:		4	RRCID ->	148339	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 6043 - 6060	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		4	RRCID ->	149053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6734 - 7311	
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-		43
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		43
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-		43
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		43
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-		43
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474		
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-		-0-
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2	N	-0-		-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2	N	-0-		-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2	N	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708		
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	981 2	N	-0-		-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690		
01	3813 X	1522	-0-	-2291	-0-	1393 2	N	117		137
02	3567 X	1527	-0-	-2040	-0-	1527 2	N	-0-		137
03	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3183 2	N	-0-		137
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	73	183 1	27
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2	N	-0-		27
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	N	-0-		27

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		2	RRCID ->	175585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5986 - 6078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	175681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6252 - 6264	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023												

SLICK 541		WELL #:		5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6900 - 7034
01	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
02	2088 N	2059	-0-	-29	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2		N	-0-	-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-	-0-
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #:		14	RRCID ->	182343	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6077 - 6748
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #:		16	RRCID ->	183463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6494 - 6508
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
05	14B2 EXT	3127	-0-	3127	3127	3127	2		Y	-0-	27
06	14B2 EXT	4761	-0-	4761	7888	4761	2		Y	-0-	27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #:		182	RRCID ->	184154	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7588 - 7618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			63
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			63
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	440 2	51 9	N	46	88 1		21
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			21
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2		N	-0-			21
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	449 2	24 9	N	22			43

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6045 - 6263		
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			138
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			138
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	98 1		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6580 - 6668		
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-			87
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5478 2	61 9	N	55			142
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2		N	-0-			142
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5466 2	46 9	N	42	158 1		26
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 2		N	-0-			26
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2		N	-0-			26

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 6961 - 7030		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			57
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			57
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			57
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			57
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			57
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6992 - 7122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7124 - 8180		
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 2		N	-0-			110
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336 2		N	-0-			110
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194 2		N	-0-			110
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389 2		N	-0-			110
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248 2		N	-0-			110
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			110

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5900 - 6920		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) PYLE PETROLEUM, INC. SLICK		//CONT.//	76721 550 683968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	836	2	11	9	N	10				163
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	796	2	6	9	N	5				168
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	946	2	10	9	N	9				177
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	801	2	3	9	N	3				180
05	868 N	747	-0-	-121	-0-	736	2	11	9	N	10	174	1		16
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	834	2	8	9	N	7				23

SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.			789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	185	24	1	161	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	107	-0-	107	292	32	1	75	2	Y	-0-				-0-

CARDENAS, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938		
01	13485 X	12823	-0-	-662	-0-	2257	1	10450	2	Y	105	100	1		247
02	12006 X	11552	-0-	-454	-0-	1355	1	10154	2	Y	39	74	1		212
03	12834 X	12468	-0-	-366	-0-	1321	1	11091	2	Y	51	130	1		133
04	12420 X	12259	-0-	-161	-0-	1486	1	10725	2	Y	44	42	1		135
05	12834 X	11583	-0-	-1251	-0-	1496	1	10045	2	Y	38	33	1		140
06	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	3792	1	8749	2	Y	50	54	1		136

CARDENAS, R.R.				WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ORIVE, A.				WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643		
01	837 N	444	-0-	-393	-0-	67	1	309	2	Y	62	59	1		15
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	100	1	749	2	Y	29	32	1		12
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1224	2	Y	25	33	1		4
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	105	1	756	2	Y	22	20	1		6
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	165	1	1111	2	Y	22	20	1		8
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	347	1	801	2	Y	31	33	1		6

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	- 7254						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	- 5542						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	- 6350						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	- 5768						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 4080	- 4094						
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	275	2	Y	130	124	1	14
						143	9							
02	261 N	153	-0-	-108	-0-	13	1	97	2	Y	39	39	1	14
						43	9							
03	434 N	19	-0-	-415	-0-	1	1	11	2	Y	6	13	1	7
						7	9							
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	14	1	104	2	Y	29	27	1	9
						32	9							
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	1	9	2	Y	25	22	1	12
						28	9							
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	33	36	1	9
						36	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	43	1	325	2	Y	10	10	1			3
						11	9									
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	35	1	293	2	Y	17	8	1			12
						19	9									
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	35	1	252	2	Y	13	12	1			13
						14	9									
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	39	1	263	2	Y	10	9	1			14
						11	9									
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	106	1	244	2	Y	14	15	1			13
						15	9									

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112											
01	T. A.	339	-0-	339	664	60 1	279 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	354	-0-	354	1018	41 1	313 2	Y	-0-		-0-
03	1530 X	512	-0-	-1018	-0-	54 1	458 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	191	-0-	-139	-0-	23 1	168 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	149 1	345 2	Y	-0-		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392											
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	32 1	149 2	Y	-0-		-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	146 1	1091 2	Y	2	2 1	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	146 2	Y	1	1 1	-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	11 1	81 2	Y	1	1 1	-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	16 1	106 2	Y	1	1 1	-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	24 1	55 2	Y	1	1 1	-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740											
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	58 2	Y	7	6 1	2
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	8 9	72 2	Y	3	3 1	2
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 9	55 2	Y	1	2 1	1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 9		Y	-0-		1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	34 1	79 2	Y	-0-		1
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566											
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	111 1	515 2	Y	74	71 1	18
						81 9					
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	116 1	869 2	Y	34	25 1	27
						37 9					
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	31 1	260 2	Y	19	9 1	37
						21 9					
04	660 N	286	-0-	-374	-0-	33 1	235 2	Y	16	16 1	37
						18 9					
05	682 N	253	-0-	-429	-0-	31 1	207 2	Y	14	12 1	39
						15 9					
06	660 N	166	-0-	-494	-0-	44 1	101 2	Y	19	20 1	38
						21 9					
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650											
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	189 1	875 2	Y	16	15 1	4
						18 9					
02	1015 N	432	-0-	-583	-0-	50 1	375 2	Y	6	10 1	-0-
						7 9					
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	105 1	884 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	118 1	852 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	85 1	572 2	Y	6	5 1	1
						7 9					
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	62 1	143 2	Y	7	8 1	-0-
						8 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	14 1	106 2	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-
04	T. A.	32	-0-	32	152	4 1	28 2	Y	-0-
05	T. A.	6	-0-	6	158	1 1	5 2	Y	-0-
06	158 X	-0-	-0-	-158	-0-			Y	-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66	RRCID -> 221757	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 7306	-	7364			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68	RRCID -> 222478	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6746	-	7580			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17	RRCID -> 222859	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 9691	PERF. 7230	-	8990			
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	207 1	957 2	Y	182	174 1	48
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	200 9	142 1	Y	83	108 1	23
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	91 9	129 1	Y	84	107 1	-0-
04	1050 N	761	-0-	-289	-0-	92 9	85 1	Y	56	53 1	3
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	62 9	82 1	Y	42	37 1	8
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46 9	296 1	Y	56	59 1	5
						62 9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 223356	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 6090	-	6098			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30	RRCID -> 224011	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 6463	-	6496			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69	RRCID -> 224219	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 5400	-	5408			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41	41	5 1	36 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	157	1	727	2	Y	7	6 1	2
02	841 N	440	-0-	-401	-0-	51	1	386	2	Y	3	3 1	2
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	54	1	460	2	Y	2	2 1	2
04	870 N	579	-0-	-291	-0-	70	1	508	2	Y	1	2 1	1
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	39	1	263	2	Y	1	1 1	1
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	279	1	643	2	Y	1	1 1	1

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620				
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	2	Y	-0-		-0-
02	1740 X	30	-0-	-1710	-0-	2	1	13	2	Y	14	14 1	-0-
03	1860 X	11	-0-	-1849	-0-	1	2	10	9	Y	9	5 1	4
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		4
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		4
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		4

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512				
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	277	1	1282	2	Y	62	59 1	3
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	251	1	1885	2	Y	40	43 1	-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	185	1	1561	2	Y	30	30 1	-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	284	1	2050	2	Y	26	24 1	2
05	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	184	1	1236	2	Y	21	19 1	4
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	853	1	1967	2	Y	29	31 1	2

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	341 N	185	-0-	-156	-0-	33	1	152	2	Y	-0-	-0-		
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	Y	-0-	-0-		
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	Y	-0-	-0-		
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-	-0-		
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	58	1	391	2	Y	-0-	-0-		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	Y	-0-	-0-		

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212						
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	157	1	726	2	Y	31	29	1	8
						34	9							
02	1015 N	730	-0-	-285	-0-	84	1	631	2	Y	14	19	1	3
						15	9							
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	15	18	1	-0-
						17	9							
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	95	1	683	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	700	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	293	1	676	2	Y	15	16	1	1
						17	9							

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220						
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-			
02	14B2 EXT	127	-0-	127	139	15	1	112	2	Y	-0-			
03	14B2 EXT	5	-0-	5	144	1	1	4	2	Y	-0-			
04	14B2 EXT	80	-0-	80	224	10	1	70	2	Y	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			
06	275 X	51	-0-	-224	-0-	16	1	35	2	Y	-0-			

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 14	RRCID -> 249217	COMPL. DATE 10/03/2016	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 6914	-	6962			
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	3	3	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	2	1	3
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	2	2	1	3
						2 9					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	1	1	1	3
						1 9					
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	2	2	1	3
						2 9					

HERMANN, E.		WELL #: 19	RRCID -> 249565	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 5730	-	5738			
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	297 1	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1304	-0-	-407	-0-	154 1	Y	-0-			-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	202 1	Y	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1555	-0-	-245	-0-	470 1	Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82	RRCID -> 250432	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7790	-	7862			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81	RRCID -> 250558	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6158	-	6238			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83	RRCID -> 251245	COMPL. DATE 08/02/2013	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 5166	-	5172			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84	RRCID -> 253499	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7122	-	7196			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.			WELL #: 86		RRCID -> 254517			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #: C 14		RRCID -> 273445			COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #: C 23		RRCID -> 275299			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #: C 28		RRCID -> 288167			COMPL. DATE 07/24/2019			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042				
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	29	28	1	7
							32	9							
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	14	14	1	7
							15	9							
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1	3
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	2

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425		RRCID -> 240336			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770				
M.M. GARCIA 'D'			WELL #: 29												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907			WELL #: 2		RRCID -> 249338			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5640 -	5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644 -	5672	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4889 -	5538	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 C	RRCID ->	175937	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5482 -	5570	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AC	RRCID ->	176138	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5568 -	5626	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
LA BRISA RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	162587	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5606 -	5666	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400)														
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 913														
76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 865425														
WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (80 VICKSBURG)														
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE A 527														
76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 386310														
WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)														
DEWBE PETROLEUM CORPORATION STATE LMB PARTNERSHIP														
76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR 216748														
WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE '527'														
WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)														
REA OIL & GAS, INC. SLICK, EARL F. ET AL														
76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 695743														
WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH														
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ "B"														
76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR 386310														
WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH		//CONT.//		76723 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
D.D. OIL CO. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3797 - 3805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (C-1)				76723 032	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 3249 - 3264		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (COATES -B-)				76723 048	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (D- 1)				76723 053	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3811 - 3819		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (D- 3)				76723 064	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA, JUAN M.		WELL #:		4	RRCID ->	254217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 3972 - 3979		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072 NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR			
NADCF RECOVERY GROUP, INC. DAVENPORT		598932			RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
	PLUGGED AND ABANDONED			01/23/2020						

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD. HALL, J.F. STATE		460054			RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAENZ, M. --STATE-		WELL #: 25			RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT		911915			RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY CAMERON, DON		386310			RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1829 X	1020	-0-	-809	-0-	175 1	821 2	Y	22	20 1	39
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	24 9	1179 2	Y	33	44 1	28
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	36 9	1194 2	Y	25	28 1	25
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	28 9	876 2	Y	15	21 1	19
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	17 9	969 2	Y	13	15 1	17
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	206 1	1231 2	Y	9	16 1	11
						14 9					
						260 1					
						10 9					

		//CONT.//			76723 152 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR	
RINCON, NORTH (FRIO B)					483460							
LAKESHORE OPERATING, LLC					WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154 - 3196
EVELYN CAMERON STATE												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		LIFT(L)				AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		64	
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370 3		N	-0-		64	
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		64	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		64	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		64	
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		64	

SCORPION OPERATING, INC.					758492							
HEARD, J. F. B.					WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC					857512							
KING EDMUNDS					WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WESTERN GLOBAL OIL, INC					911915							
GARZA, JUAN M.					WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3313 - 3319
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (FRIO E)					76723 160 NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460							
EVELYN CAMERON STATE					WELL #: 2		RRCID -> 159308		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3248 - 3317
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-	

SCORPION OPERATING, INC.					758492							
HEARD, J. F. B.					WELL #: 17 T		RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY THOMAS, MARY S.		561136		WELL #: 3 U		RRCID -> 124190	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3588 - 4920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC GARZA STATE UNIT		076425		WELL #: 1		RRCID -> 172472	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 6726 - 6733		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106	
RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-		386310		WELL #: 43R		RRCID -> 229384	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3052 - 3060		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EVELYN CAMERON STATE		3		WELL #: 3		RRCID -> 160580	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2848 - 2870		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
05	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3	N	-0-	-0-	
SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.		1A		WELL #: 1A		RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010 - 3015		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HEARD, J. F. B.		7A		WELL #: 7A		RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980 - 2989		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3160)																	
WESTERN GLOBAL OIL, INC																	
GARZA - RIVAS UNIT																	
											76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
											911915						
											WELL #: 0304	RRCID -> 075911	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

RINCON, NORTH (STRAY 3300)																	
LAKESHORE OPERATING, LLC																	
CAMERON, EVELYN																	
											76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
											483460						
											WELL #: 5	RRCID -> 160582	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3128 - 3176		
01		775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-	83						
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	83						
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	83						
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	83						
05		806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3	N	-0-	83						
*06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	83						

CAMERON, EVELYN STATE																	
											WELL #: 2	RRCID -> 165423	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3160 - 3202		
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-						
02		493 N	487	-0-	-6	-0-	487	3	N	-0-	-0-						
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-						
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-						
05		527 N	271	-0-	-256	-0-	271	3	N	-0-	-0-						
06		510 N	312	-0-	-198	-0-	312	3	N	-0-	-0-						

WESTERN GLOBAL OIL, INC																	
GARZA-RIVAS UNIT																	
											911915						
											WELL #: 0104	RRCID -> 073238	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4389	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

RINCON, NORTH (STRAY 3800)																	
SCORPION OPERATING, INC.																	
HEARD, J. F. B.																	
											76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
											758492						
											WELL #: 1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						

HEARD, J.F.B.																	
											WELL #: 3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740 - 3749		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492		ONE WELL		CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.				6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460									
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #: 31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 6810 - 6900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6974 - 7014		
01	2139 N	2139	-0-	-0-		-0-	544 1	1593 2	Y	2	11 1	24
02	2138 N	2138	-0-	-0-		-0-	487 1	1641 2	Y	9		33
03	2178 N	2178	-0-	-0-		-0-	506 1	1662 2	Y	9		42
04	2070 N	2068	-0-	-2		-0-	489 1	1565 2	Y	13		55
05	2263 N	1549	-0-	-714		-0-	449 1	1091 2	Y	8		63
06	2100 N	2046	-0-	-54		-0-	462 1	1569 2	Y	14		72

MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6168 - 6988		
01	1097 N	1097	-0-	-0-		-0-	279 1	816 2	Y	2	7 1	12
02	1497 N	1497	-0-	-0-		-0-	336 1	1133 2	Y	25		37
03	1534 N	1534	-0-	-0-		-0-	349 1	1144 2	Y	37		74
04	1575 N	1575	-0-	-0-		-0-	367 1	1175 2	Y	30		104
05	1268 N	1268	-0-	-0-		-0-	363 1	882 2	Y	21		125
06	1592 N	1592	-0-	-0-		-0-	353 1	1199 2	Y	36		162

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	1	4	1			6
						1	9									
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	Y	9					15
						10	9									
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	3					18
						3	9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	10	1	24	2	Y	2					2
						2	9									
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	6	2	Y	1					3
						1	9									

MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, J. F. STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985								
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL, C. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6171 - 6179				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7256 - 7270				
01	1240 N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-	18				
02	1044 N	732	-0-	-312	-0-	732	2			N	-0-	18				
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	18				
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-	18				
05	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-	18				
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-	18				

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5152 - 5157				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7116 - 7158				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7048 - 7081				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9180				
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-	-0-				N	-0-	90				
02	13514 X	10634	-0-	-2880	-0-	10586	2	48 9		N	44	134				
03	9362 X	5780	-0-	-3582	-0-	5757	2	23 9		N	21	155				
04	6960 X	6953	-0-	-7	-0-	6918	2	35 9		N	32	187				
05	11377 X	3495	-0-	-7882	-0-	3485	2	10 9		N	9	22				
06	11010 X	4429	-0-	-6581	-0-	4415	2	14 9		N	13	35				

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	255	1	2094	2	Y	453 438 0	91
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	498	9	1936	2	Y	398 370 0	119
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	438	9	2092	2	Y	485 485 0	119
*04	2760 N	2402	-0-	-358	-0-	318	1	1771	2	Y	328 364 0	83
*05	2790 N	2239	-0-	-551	-0-	534	9	1616	2	Y	343 330 0	96
06	2790 N	2337	-0-	-453	-0-	270	1	1661	2	Y	376 358 0	114
						361	9					
						246	1					
						377	9					
						262	1					
						414	9					
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-	-0-
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-	-0-
06	810 N	471	-0-	-339	-0-	471	2			N	-0-	-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 7		RRCID -> 125449	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9449	PERF. 8235	- 8313				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2881 X	2881	-0-	-0-	68	1	1799	2	Y	922	892	0	185
						1014	9							
02		2349 X	2342	-0-	-7	52	1	1384	2	Y	824	762	0	247
						906	9							
03		2511 X	2056	-0-	-455	51	1	1331	2	Y	613	710	0	150
						674	9							
*04		2430 X	1825	-0-	-605	47	1	1211	2	Y	515	535	0	130
						567	9							
*05		2511 X	1194	-0-	-1317	30	1	756	2	Y	371	397	0	104
						408	9							
06		2430 X	1179	-0-	-1251	33	1	838	2	Y	280	299	0	85
						308	9							

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10005			PERF. 7630 - 7674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 9564			PERF. 7011 - 7856		
01	465 X	351	-0-	-114	-0-	38	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	11	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	24	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	21	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/15/2023			TOTAL DEPTH 8370			PERF. 6152 - 6170		
01	5084 X	1231	-0-	-3853	-0-	1228	2	3	9	N	3			47
02	3538 X	757	-0-	-2781	-0-	757	2			N	-0-			47
03	2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-			47
04	2100 X	1354	-0-	-746	-0-	1354	2			N	-0-	31	1	16
05	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1212	2			N	-0-			16
06	1530 X	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			N	-0-			16

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001			TOTAL DEPTH 8733			PERF. 8126 - 8174		
01	341 N	36	-0-	-305	-0-	2	1	17	2	Y	15	19	0	3
						17	9							
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	2	1	11	2	Y	7	5	0	2
						8	9							
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	43	34	0	11
						47	9							
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	Y	39	39	0	11
						43	9							
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	Y	32	33	0	10
						35	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 - 7156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642				
01	3100 N	1620	-0-	-1480	2390	173	1	1418	2	Y	26	26	0	5
						29	9							
02	2900 N	1797	-0-	-1103	1287	195	1	1576	2	Y	24	22	0	7
						26	9							
03	3100 N	1871	-0-	-1229	58	243	1	1596	2	Y	29	29	0	7
						32	9							
*04	2585 N	2527	-0-	-58	-0-	331	1	2174	2	Y	20	22	0	5
						22	9							
*05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	344	1	2257	2	Y	21	20	0	6
						23	9							
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	359	1	2276	2	Y	22	21	0	7
						24	9							

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 6880 - 7292				
01	23684 X	20590	-0-	-3094	-0-	2235	1	18355	2	Y	-0-			-0-
02	21692 X	18624	-0-	-3068	-0-	2052	1	16572	2	Y	-0-			-0-
03	21638 X	19513	-0-	-2125	-0-	2574	1	16939	2	Y	-0-			-0-
04	20100 X	16661	-0-	-3439	-0-	2202	1	14459	2	Y	-0-			-0-
05	20770 X	16782	-0-	-3988	-0-	2221	1	14561	2	Y	-0-			-0-
06	19920 X	18918	-0-	-1002	-0-	2579	1	16339	2	Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 1		RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	496 1	4076 2	4076 2	Y	218	210 0		44
						240 9							
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	473 1	3822 2	3822 2	Y	189	176 0		57
						208 9							
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	581 1	3825 2	3825 2	Y	229	230 0		56
						252 9							
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	399 1	2621 2	2621 2	Y	146	165 0		37
						161 9							
*05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	400 1	2622 2	2622 2	Y	142	139 0		40
						156 9							
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	608 1	3849 2	3849 2	Y	178	164 0		54
						196 9							
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733													
01	3100 N	5359	-0-	2259	4259	547 1	4495 2	4495 2	Y	288	277 0		58
						317 9							
02	2900 N	5238	-0-	2338	6597	547 1	4417 2	4417 2	Y	249	232 0		75
						274 9							
03	12870 X	6273	-0-	-6597	-0-	784 1	5157 2	5157 2	Y	302	303 0		74
						332 9							
*04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	397 1	2605 2	2605 2	Y	149	185 0		38
						164 9							
*05	651 X	14	-0-	-637	-0-	1 1	5 2	5 2	Y	7	43 0		2
						8 9							
06	630 X	10	-0-	-620	-0-	2 2	8 9	8 9	Y	7	7 0		2
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024													
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67 1	550 2	550 2	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	61 1	495 2	495 2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77 1	505 2	505 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	68 1	445 2	445 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	66 1	434 2	434 2	Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	74 1	468 2	468 2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814													
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9	13 9	N	12			247
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	964 2	13 9	13 9	N	12	189 1		70
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019 2	17 9	17 9	N	15			85
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1003 2	15 9	15 9	N	14			99
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 2	11 9	11 9	N	10			109
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1358 2	20 9	20 9	N	18			127

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7041	- 7158							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192	COMPL. DATE 01/03/2001	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7212	- 7242							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7623	- 7712							
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5			95
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3			98
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	N	4			102
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5			107
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6			113
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7			120

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7513	- 7708							
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	N	38			208
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	N	9	188	1	29
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4313	2	56	9	N	51			80
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4520	2	25	9	N	23			103
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3222	2	21	9	N	19			122
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3756	2	20	9	N	18			140

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8101	- 8422							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7588	- 7598							
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			73
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			73
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			73
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			73
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			73
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-			73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7810	- 7814							
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	728	2	24	9	N	22			91
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30			121
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	727	2	15	9	N	14			135
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6	126	1	15
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	573	2	12	9	N	11			26
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13			39

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 X	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					225
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	608	2			N	-0-					225
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					225
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	747	2	4	9	N	4					229
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6	180	1			55
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					55
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165																	
01		6014 X	5709	-0-	-305	-0-	620	1	5089	2	Y	-0-					-0-
02		5510 X	5236	-0-	-274	-0-	577	1	4659	2	Y	-0-					-0-
03		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	753	1	4957	2	Y	-0-					-0-
04		5520 X	4979	-0-	-541	-0-	658	1	4321	2	Y	-0-					-0-
05		5704 X	4981	-0-	-723	-0-	659	1	4322	2	Y	-0-					-0-
06		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	778	1	4927	2	Y	-0-					-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165																	
01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7934	2	48	9	N	44	184	1			127
02		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7385	2	4	9	N	4					131
03		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7526	2	51	9	N	46					177
04		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7184	2	34	9	N	31					208
05		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6672	2	67	9	N	61	177	1			92
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6981	2	18	9	N	16					108
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295																	
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	428	2	33	9	N	30					218
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9	185	1			42
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	401	2	20	9	N	18					60
04		450 N	407	-0-	-43	-0-	396	2	11	9	N	10					70
05		465 N	365	-0-	-100	-0-	319	2	46	9	N	42					112
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16					128

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092 - 9584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547 - 9100			
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665 - 9256			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575 - 7706			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850			
01		2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-			118
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2038	2	134	9	N	122	184	1	56
03		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			N	-0-			56
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2163	2	89	9	N	81			137
05		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			N	-0-			137
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2166	2	61	9	N	55	172	1	20
SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388			
01		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03		1984 N	1281	-0-	-703	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
04		1770 N	562	-0-	-1208	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05		1984 N	695	-0-	-1289	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778			
01		1798 X	1339	-0-	-459	-0-	145	1	1194	2	Y	-0-			-0-
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	199	1	1610	2	Y	-0-			-0-
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	250	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1600	-0-	-198	-0-	212	1	1388	2	Y	-0-			-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	241	1	1530	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #:		20	RRCID ->	214169	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8847	PERF. 6280 -	7690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		411 N	411	-0-	-0-	43 1	351 2	Y	15	15 0		3	
						17 9							
02		377 N	343	-0-	-34	36 1	292 2	Y	14	13 0		4	
						15 9							
03		505 N	505	-0-	-0-	64 1	422 2	Y	17	17 0		4	
						19 9							
*04		526 N	526	-0-	-0-	68 1	444 2	Y	13	14 0		3	
						14 9							
*05		617 N	617	-0-	-0-	80 1	522 2	Y	14	13 0		4	
						15 9							
06		602 N	602	-0-	-0-	80 1	507 2	Y	14	14 0		4	
						15 9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	229295	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 7490 -	8452
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	22	RRCID ->	230451	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 5363 -	8370
01		108 N	108	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
02		92 N	92	-0-	-0-	10 1	79 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
03		73 N	73	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
*04		90 N	71	-0-	-19	9 1	59 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
*05		93 N	87	-0-	-6	11 1	74 2	Y	2	2 0		1	
						2 9							
06		85 N	85	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	2	2 0		1	
						2 9							

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	9099	PERF. 6706 -	8654
01		372 N	369	-0-	-3	40 1	329 2	Y	-0-			-0-	
02		377 N	350	-0-	-27	39 1	311 2	Y	-0-			-0-	
03		411 N	411	-0-	-0-	54 1	357 2	Y	-0-			-0-	
04		360 N	350	-0-	-10	46 1	304 2	Y	-0-			-0-	
05		372 N	335	-0-	-37	44 1	291 2	Y	-0-			-0-	
06		430 N	430	-0-	-0-	59 1	371 2	Y	-0-			-0-	

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 7119 -	9012
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC YZAGUIRRE		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						CNTY: STARR
				WELL #:	3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800	-	5830	
01										N	NO RPT					-0-
02										N	NO RPT					-0-
03										N	NO RPT					-0-
04										N	NO RPT					-0-
05										N	NO RPT					-0-
06										N	NO RPT					-0-
		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. SLICK ESTATE			732075	NON-ASSOCIATED										CNTY: STARR
				WELL #:	1	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8156	-	8280	
01	53289	X	39116	-0-	-14173	-0-	37970	3	1146	9	N	1042	1263	1		255
02	45037	X	39029	-0-	-6008	-0-	37879	3	1150	9	N	1045	1079	1		221
03	41695	X	38722	-0-	-2973	-0-	37611	3	1111	9	N	1010	902	1		329
04	39510	X	33078	-0-	-6432	-0-	32084	3	994	9	N	904	836	1		397
05	42527	X	42527	-0-	-0-	-0-	41572	3	955	9	N	868	858	1		407
06	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	39549	3	1019	9	N	926	864	1		469
		WAGNER OIL COMPANY CAMERON, DON ET AL -A-			891175	NON-ASSOCIATED										CNTY: STARR
				WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		DON CAMERON ETAL UNIT														CNTY: STARR
				WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066	-	8080	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.			76723 466	NON-ASSOCIATED										CNTY: STARR
				WELL #:	1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862	-	5868	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-			76723 480	NON-ASSOCIATED										CNTY: STARR
				WELL #:	53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220	-	5240	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			9
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			9
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			9
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			9
05	1550 N	813	-0-	-737	-0-	813 2		N	-0-			9
06	1470 N	1152	-0-	-318	-0-	1152 2		N	-0-			9

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-			-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
 GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13 1	31 2	Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)			76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7344 - 7376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	343	1	1003	2	Y	15	37	71
02	1479 N	1275	-0-	-204	-0-	290	1	976	2	Y	8		79
03	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	345	1	1132	2	Y	13		92
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	298	1	954	2	Y	15		107
05	1364 N	821	-0-	-543	-0-	237	1	575	2	Y	8		115
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	358	1	1216	2	Y	14		126

MARTINEZ -B-			WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7432 - 7447	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)			76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 8948		PERF. 7898 - 8024	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	1		1
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-		1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	57	1	181	2	Y	-0-	1	1
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	47	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	49	1	165	2	Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HALL, J. F. STATE			WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7878 - 7976	
01	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2629	2	24	9	Y	22		104
02	3190 X	2624	-0-	-566	-0-	2600	2	24	9	Y	22		126
03	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	2780	2	18	9	Y	16		142
04	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2032	2	6	9	Y	5	130	1
05	3038 X	1619	-0-	-1419	-0-	1610	2	9	9	Y	8		25
06	2700 X	1449	-0-	-1251	-0-	1449	2			Y	-0-		25

HALL, J. F. STATE			WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4037 - 5303					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 4195 - 4201					
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4318 - 5030					
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	307 1 3 9	899 2	N	3	19	1		30
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	268 1 20 9	903 2	N	18				48
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	281 1 14 9	924 2	N	13				61
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	239 1 13 9	766 2	N	12				73
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	196 1 9 9	475 2	N	8				81
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	276 1 15 9	937 2	N	14				99

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:	19	RRCID ->	293153	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 4450 - 4464					
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	185 1	1516 2	Y	-0-				-0-
02	1334	N	936	-0-	-398 B	-0-	103 1	833 2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302	N	964	-0-	-338 B	-0-	127 1	837 2	Y	-0-				-0-
04	1530	N	884	-0-	-646 B	-0-	117 1	767 2	Y	-0-				-0-
05	992	N	861	-0-	-131 B	-0-	114 1	747 2	Y	-0-				-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	152 1	963 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4500)
SCORPION OPERATING, INC.
HEARD, J. F. B.

76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
758492
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

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

RINCON, N. (4670)
MERIT ENERGY COMPANY
GARZA, A. M. STATE

76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	173	1	1420	2	Y	84	81	0			17
						92	9									
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	185	1	1493	2	Y	73	68	0			22
						80	9									
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	243	1	1597	2	Y	89	89	0			22
						98	9									
*04	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	192	1	1263	2	Y	62	68	0			16
						68	9									
*05	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	178	1	1166	2	Y	63	61	0			18
						69	9									
06	1770 N	1493	-0-	-277	-0-	193	1	1224	2	Y	69	66	0			21
						76	9									

RINCON, NORTH (5200)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (5350)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

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

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

RINCON, SW. (2800)		76728 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229			RRCID -> 223563	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2777	- 2837			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228			RRCID -> 226209	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2580	- 2823			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
SLICK ESTATE		WELL #: 4			RRCID -> 170855	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 3598	PERF. 2800	- 2832			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6)		76810 100			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
WATSON, H.		WELL #: 1			RRCID -> 119705	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6664	- 6674			

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERVIN		WELL #: 1A			RRCID -> 161697	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6550	- 6650			

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

RITA (4-R, SEG I)		76936 090			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D			RRCID -> 274072	COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4524	- 5042			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (CONSOLIDATED)			76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.			WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4635 - 4674	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4504 - 4530	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.			WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.			WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 4683 - 4695	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.			WELL #: 45 F		RRCID -> 083957		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4620 - 4626	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4548 - 4560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 - 5472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5944 - 6066
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 - 10236
01	T. A.	1168	-0-	1168	3087	196 1	946 3	Y	5	4 1		1
						20 4	6 9					
02	T. A.	1344	-0-	1344	4431	192 1	1145 3	Y	3	4 1		-0-
						4 4	3 9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4431			Y	-0-			-0-
04	3000 N	321	-0-	-2679	1752	39 1	279 3	Y	2	1 1		1
						1 4	2 9					
05	3100 N	1536	-0-	-1564	188	192 1	1332 3	Y	5	4 1		2
						6 4	6 9					
06	1373 N	1185	-0-	-188	-0-	94 1	1083 3	Y	5	6 1		1
						2 4	6 9					

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 - 5360
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	130 1	652 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	183 1	1102 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	217 1	1344 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211 1	1449 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	290 1	2030 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
06	1530 N	558	-0-	-972	-0-	172 1	386 3	Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
MRS. S. K. EAST		WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7518 - 7525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 1	72 3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 3	Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8682 - 8710	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11224 - 11250	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040		PERF.11832 - 11879	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	30 3	Y	2	2 1	1
						110 4	2 9				
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34 1	30 3	Y	3	2 1	2
						27 4	3 9				
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	143 1	53 3	Y	1	2 1	1
						4 4	1 9				
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	1 1	-0-
						6 4					
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	66 3	Y	5		5
						6 9					
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	28 1	50 3	Y	1	4 1	2
						1 9					

KMF		WELL #: 4		RRCID -> 171964		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11718 - 11750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	332	1	413	3	Y	9	9	1			7
						308	4	10	9							
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	450	1	411	3	Y	16	11	1			12
						434	4	18	9							
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	761	1	346	3	Y	7	13	1			6
						530	4	8	9							
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	139	1	959	3	Y	4	6	1			4
						239	4	4	9							
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	149	1	1040	3	Y	41					45
						4	4	45	9							
06	1590 N	537	-0-	-1053	-0-	177	1	342	3	Y	15	28	1			32
						1	4	17	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

01	14B2 EXT	12034	-0-	12034	12034	1623	1	9746	3	Y	404	339	1			65
						221	4	444	9							
02	14B2 EXT	13589	-0-	13589	25623	1748	1	11171	3	Y	580	572	1			73
						32	4	638	9							
03	14B2 EXT	12205	-0-	12205	37828	1563	1	9798	3	Y	645	680	1			38
						134	4	710	9							
04	55068 X	17240	-0-	-37828	-0-	2092	1	14402	3	Y	640	563	1			115
						42	4	704	9							
05	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	2232	1	15591	3	Y	622	484	1			253
						68	4	684	9							
06	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	1303	1	14262	3	Y	523	695	1			81
						29	4	575	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

01	2480 N	2065	-0-	-415	-0-	73	1	1959	3	Y	12	12	1			1
						20	4	13	9							
02	2320 N	1784	-0-	-536	-0-	67	1	1700	3	Y	10	10	1			1
						6	4	11	9							
03	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	80	1	2265	3	Y	15	15	1			1
						42	4	17	9							
04	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	78	1	2353	3	Y	13	11	1			3
						6	4	14	9							
05	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	77	1	2332	3	Y	15	13	1			5
						11	4	17	9							
06	2340 X	2308	-0-	-32	-0-	67	1	2219	3	Y	15	17	1			3
						5	4	17	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		19871 X	17122	-0-	-2749	-0-	2852	1	13726	3	Y	243	233	1			24
							277	4	267	9							
02		18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	2655	1	15865	3	Y	178	183	1			19
							54	4	196	9							
03		21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	2932	1	18207	3	Y	198	205	1			12
							233	4	218	9							
04		22980 X	14777	-0-	-8203	-0-	1827	1	12719	3	Y	168	150	1			30
							46	4	185	9							
05		23746 X	13532	-0-	-10214	-0-	1633	1	11648	3	Y	174	123	1			81
							60	4	191	9							
06		20880 X	13755	-0-	-7125	-0-	1081	1	12466	3	Y	166	214	1			33
							25	4	183	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974																	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7626				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7626				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7626				Y	-0-					-0-
04		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	304	1	3492	3	Y	165	132	1			33
							6	4	182	9							

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714																	

01		3162 X	2619	-0-	-543	-0-	89	1	2427	3	Y	48	54	1			34
							50	4	53	9							
02		2929 X	2153	-0-	-776	-0-	79	1	2020	3	Y	45	54	1			25
							4	4	50	9							
03		3131 X	2923	-0-	-208	-0-	157	1	2689	3	Y	41	25	1			41
							32	4	45	9							
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	421	1	2893	3	Y	3	36	1			8
							9	4	3	9							
05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	474	1	3291	3	Y	38					46
							14	4	42	9							
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1064	1	1954	3	Y	27	45	1			28
							4	4	30	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261																	

01		21142 X	13971	-0-	-7171	-0-	489	1	13092	3	Y	197	188	1			21
							173	4	217	9							
02		19778 X	14051	-0-	-5727	-0-	533	1	13284	3	Y	174	174	1			21
							43	4	191	9							
03		18848 X	14817	-0-	-4031	-0-	492	1	13860	3	Y	211	221	1			11
							233	4	232	9							
04		16590 X	13881	-0-	-2709	-0-	439	1	13203	3	Y	177	152	1			36
							44	4	195	9							
05		16492 X	13006	-0-	-3486	-0-	415	1	12323	3	Y	193	156	1			73
							56	4	212	9							
06		14550 X	12834	-0-	-1716	-0-	394	1	12207	3	Y	190	226	1			37
							24	4	209	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061															
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 227		RRCID -> 284314		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	269700 X	240192	-0-	-29508	-0-	51 1	238637 3	Y	1364	1307 1		141					
						4 4	1500 9										
02	244122 X	209365	-0-	-34757	-0-	36 1	208181 3	Y	1043	1097 1		87					
						1 4	1147 9										
03	254479 X	135411	-0-	-119068	-0-	38 1	134168 3	Y	1092	1095 1		84					
						4 4	1201 9										
04	241830 X	137867	-0-	-103963	-0-	48 1	136286 3	Y	1393	1248 1		229					
						1 4	1532 9										
05	249147 X	71368	-0-	-177779	-0-	24 1	70661 3	Y	621	850 1		-0-					
						683 9											
06	232440 X	77400	-0-	-155040	-0-	68 1	76695 3	Y	579	505 1		74					
						637 9											
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 229		RRCID -> 285149		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450	
01	83421 X	69730	-0-	-13691	-0-	14 1	69296 3	Y	380	362 1		39					
						2 4	418 9										
02	74994 X	60177	-0-	-14817	-0-	7 1	59942 3	Y	207	225 1		21					
						228 9											
03	77903 X	57833	-0-	-20070	-0-	10 1	57490 3	Y	302	304 1		19					
						1 4	332 9										
04	74280 X	55749	-0-	-18531	-0-	11 1	55391 3	Y	315	282 1		52					
						347 9											
05	73501 X	27758	-0-	-45743	-0-	5 1	27602 3	Y	137	189 1		-0-					
						151 9											
06	67470 X	42254	-0-	-25216	-0-	31 1	41970 3	Y	230	207 1		23					
						253 9											
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 231		RRCID -> 285247		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391	
01	134199 X	104242	-0-	-29957	-0-	29 1	103335 3	Y	796	742 1		86					
						2 4	876 9										
02	119306 X	87343	-0-	-31963	-0-	20 1	86681 3	Y	584	611 1		59					
						642 9											
03	120094 X	86822	-0-	-33272	-0-	26 1	85975 3	Y	744	763 1		40					
						3 4	818 9										
04	105930 X	77705	-0-	-28225	-0-	20 1	77054 3	Y	574	519 1		95					
						631 9											
05	104253 X	42391	-0-	-61862	-0-	10 1	42087 3	Y	267	362 1		-0-					
						294 9											
06	100890 X	8991	-0-	-91899	-0-	4 1	8954 3	Y	30			30					
						33 9											
KMF										WELL #: 10		RRCID -> 285860		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518	
01	29109 X	28336	-0-	-773	-0-	14 1	27891 3	Y	390	353 1		59					
						2 4	429 9										
02	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	12 1	26717 3	Y	351	372 1		38					
						386 9											
03	28613 X	28360	-0-	-253	-0-	13 1	27928 3	Y	380	397 1		21					
						1 4	418 9										
04	27690 X	27502	-0-	-188	-0-	11 1	27148 3	Y	312	275 1		58					
						343 9											
05	28985 X	13745	-0-	-15240	-0-	5 1	13596 3	Y	131	189 1		-0-					
						144 9											
06	28050 X	1799	-0-	-26251	-0-	2 1	1778 3	Y	17	6 1		11					
						19 9											

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	216039 X	190395	-0-	-25644	-0-	52 1	188822 3	Y	1379	1319 1	146
						4 4	1517 9				
02	197432 X	174593	-0-	-22839	-0-	36 1	173403 3	Y	1048	1117 1	77
						1 4	1153 9				
03	204910 X	105087	-0-	-99823	-0-	29 1	104128 3	Y	843	865 1	55
						3 4	927 9				
04	195480 X	111054	-0-	-84426	-0-	31 1	110043 3	Y	891	785 1	161
						980 9					
05	196106 X	70623	-0-	-125483	-0-	20 1	70046 3	Y	506	667 1	-0-
						557 9					
06	184260 X	11238	-0-	-173022	-0-	7 1	11173 3	Y	53	25 1	28
						58 9					

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

01	80073 X	71466	-0-	-8607	-0-	23 1	70747 3	Y	631	582 1	84
						2 4	694 9				
02	72993 X	65942	-0-	-7051	-0-	20 1	65315 3	Y	552	578 1	58
						607 9					
03	75857 X	64865	-0-	-10992	-0-	19 1	64229 3	Y	559	586 1	31
						2 4	615 9				
04	72720 X	61464	-0-	-11256	-0-	16 1	60953 3	Y	450	398 1	83
						495 9					
05	73625 X	31931	-0-	-41694	-0-	8 1	31706 3	Y	197	280 1	-0-
						217 9					
06	69150 X	7555	-0-	-61595	-0-	6 1	7479 3	Y	64	52 1	12
						70 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

01	46802 X	46802	-0-	-0-	-0-	1623 1	43661 3	Y	489	457 1	58
						980 4	538 9				
02	45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	1719 1	43042 3	Y	428	432 1	54
						138 4	471 9				
03	50330 X	50330	-0-	-0-	-0-	1666 1	47277 3	Y	542	568 1	28
						791 4	596 9				
04	49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	1560 1	46953 3	Y	478	406 1	100
						154 4	526 9				
05	48484 X	48461	-0-	-23	-0-	1540 1	46109 3	Y	548	441 1	207
						209 4	603 9				
06	48720 X	47596	-0-	-1124	-0-	1431 1	45481 3	Y	541	642 1	106
						89 4	595 9				

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

01	30845 X	29601	-0-	-1244	-0-	16 1	29112 3	Y	428	397 1	55
						2 4	471 9				
02	28159 X	27102	-0-	-1057	-0-	13 1	26679 3	Y	373	387 1	41
						410 9					
03	29884 X	29077	-0-	-807	-0-	13 1	28654 3	Y	372	393 1	20
						1 4	409 9				
04	28920 X	27515	-0-	-1405	-0-	10 1	27190 3	Y	286	253 1	53
						315 9					
05	29884 X	14510	-0-	-15374	-0-	5 1	14365 3	Y	127	180 1	-0-
						140 9					
06	28650 X	12326	-0-	-16324	-0-	31 1	12160 3	Y	123	106 1	17
						135 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		233	RRCID ->	288136	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	14786	PERF.	13690 - 14657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	248000 X	232144	-0-	-15856	-0-	71 1	229970 3	Y	1906	1805	1	216
02	232000 X	211015	-0-	-20985	-0-	6 4	2097 9	Y	1510	1607	1	119
03	248000 X	140009	-0-	-107991	-0-	52 1	209301 3	Y	1144	1189	1	74
04	234990 X	136805	-0-	-98185	-0-	1 4	1661 9	Y	1149	1043	1	180
05	234143 X	76331	-0-	-157812	-0-	39 1	138708 3	Y	596	776	1	-0-
06	224670 X	1001	-0-	-223669	-0-	4 4	1258 9	Y	3	3	1	-0-
						40 1	135501 3	Y				
						1264 9						
						23 1	75652 3	Y				
						656 9						
						1 1	997 3	Y				
						3 9						
KMF		WELL #:		14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.	13712 - 14568
01	202523 X	91551	-0-	-110972	-0-	45 1	90151 3	Y	1228	1165	1	150
02	179307 X	83701	-0-	-95606	-0-	4 4	1351 9	Y	1037	1053	1	134
03	179459 X	85616	-0-	-93843	-0-	38 1	82522 3	Y	1160	1237	1	57
04	96210 X	48928	-0-	-47282	-0-	1141 9		Y	588	643	1	2
05	99417 X	-0-	-0-	-99417	-0-	39 1	84297 3	Y	-0-	2	1	-0-
06	88590 X	75139	-0-	-13451	-0-	4 4	1276 9	Y	816	692	1	124
						20 1	48261 3	Y				
						647 9						
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		226	RRCID ->	288877	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	11930 - 13576
01	58435 X	41496	-0-	-16939	-0-	1457 1	39434 3	Y	86	82	1	9
02	54665 X	41119	-0-	-13546	-0-	510 4	95 9	Y	75	75	1	9
03	48670 X	42179	-0-	-6491	-0-	1562 1	39346 3	Y	89	93	1	5
04	43620 X	40124	-0-	-3496	-0-	128 4	83 9	Y	74	64	1	15
05	45074 X	37387	-0-	-7687	-0-	1402 1	40010 3	Y	83	67	1	31
06	42540 X	35378	-0-	-7162	-0-	669 4	98 9	Y	77	93	1	15
						1275 1	38640 3	Y				
						128 4	81 9					
						1178 1	35957 3	Y				
						161 4	91 9					
						1009 1	34217 3	Y				
						67 4	85 9					
KMF		WELL #:		16	RRCID ->	288880	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	13876 - 14623
01	90241 X	74924	-0-	-15317	-0-	30 1	74003 3	Y	808	746	1	107
02	81606 X	68507	-0-	-13099	-0-	2 4	889 9	Y	703	737	1	73
03	84320 X	58023	-0-	-26297	-0-	25 1	67709 3	Y	603	643	1	33
04	74430 X	54458	-0-	-19972	-0-	773 9		Y	479	425	1	87
05	76911 X	28373	-0-	-48538	-0-	21 1	57336 3	Y	210	297	1	-0-
06	72510 X	22	-0-	-72488	-0-	3 4	663 9	Y	-0-	-0-		-0-
						17 1	53914 3	Y				
						527 9						
						8 1	28134 3	Y				
						231 9						
						22 3		Y				

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF. 13985 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65503 X	53700	-0-	-11803	-0-	24	1 52946	3	Y	662	614	1		86	
02	60001 X	50024	-0-	-9977	-0-	2	4 728	9	Y	599	620	1		65	
03	61783 X	52404	-0-	-9379	-0-	21	1 49344	3	Y	637	664	1		38	
04	56670 X	36135	-0-	-20535	-0-	659	9		Y	376	414	1		-0-	
05	58559 X	154	-0-	-58405	-0-	22	1 51678	3	Y	1	1	1		-0-	
06	51960 X	3627	-0-	-48333	-0-	3	4 701	9	Y	27	27	1		-0-	
						13	1 35708	3	Y						
						414	9								
						153	3								
						4	1 3593	3	Y						
						30	9								

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 JONES, L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

01	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	392	1 3295	2	N	-0-				92
02	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	358	1 3012	2	N	-0-				92
03	2852 X	2780	-0-	-72 B	-0-	295	1 2485	2	N	-0-				92
04	3630 X	3044	-0-	-586 B	-0-	323	1 2721	2	N	-0-				92
05	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	372	1 3132	2	N	266	179	1		179
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-	293	9		N	NO RPT				179

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8				16
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1606	2	40	9	N	36				52
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12				64
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6				70
*05	1736 N	980	-0-	-756	-0-	978	2	2	9	N	2				72
06	1590 N	1016	-0-	-574	-0-	992	2	24	9	N	22				94

RIVERSIDE (6250) 77047 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	3253	-0-	-3877	-0-	3244	2	9	9	N	8				92
02	6670	2793	-0-	-3877	-0-	2782	2	11	9	N	10				102
03	7130	2813	-0-	-4317	-0-	2774	2	39	9	N	35				137
04	6900	2213	-0-	-4687	-0-	2156	2	57	9	N	52				189
05	3999 #	1649	-0-	-2350	-0-	1649	2			N	-0-	144	1		45
06	3150 #	640	-0-	-2510	-0-	637	2	3	9	N	3				48

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2023

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

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

RIVERSIDE, EAST (4600) PALEO OIL COMPANY LLC MCCRACKEN		77048 377 635131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4546 - 4550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, E. (4700) SUE-ANN OPERATING, L.C. THOMPSON, J. A.		77048 390 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4680 - 4698		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5200) SILVER FOX OIL & GAS LLC THOMPSON, J.A.		77048 522 781927		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5160 - 5170		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER "B"		77048 580 781927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5571 - 5598		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC WILSON, E. C.		803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5469 - 5480		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
THOMPSON		WELL #:		22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5946 - 5950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:		3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6242 - 6244				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC		359677														
MILLER UNIT		WELL #:		4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6474 - 6478				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
MILLER "B"		WELL #:		3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6388 - 6404				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
MILLER "B"		WELL #:		3-L		RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6998 - 7003				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)
MORTIMER PRODUCTION COMPANY
LOPEZ, J. G.

77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
589954
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	4975	-0-	4975	9803	4975	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2215	-0-	2215	12018	2215	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3541	-0-	3541	15559	3541	2			N	-0-					-0-
04	15596 X	37	-0-	-15559	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800 X	1806	-0-	-2994	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)
HAWK PETROLEUM, L L C
DAVY, C. R.

77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
366634
WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1)
CREST PETROLEUM, LLC
T.S.T. 196-197 UNIT 1

77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
189894
WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5)
HILCORP ENERGY COMPANY
SERAPIO VELA E

77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	5053 X	147	-0-	-4906	-0-	21	1	118	2	Y	7					21
01	5053 X	147	-0-	-4906	-0-	21	1	118	2	Y	7					21
02	4234 X	3534	-0-	-700	-0-	511	1	3010	2	Y	12	24	1			9
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	637	1	4008	2	Y	5					14
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	793	1	5318	2	Y	6	10	1			10
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	896	1	5956	2	Y	4					14
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	782	1	4213	2	Y	5					20

VELA, SERAPIO E

WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	771	1	4226	2	Y	5					14
01	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	771	1	4226	2	Y	5					14
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	519	1	3058	2	Y	8	15	1			7
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	693	1	4361	2	Y	6					13
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	640	1	4289	2	Y	8	12	1			9
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	544	1	3612	2	Y	6					15
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	631	1	3401	2	Y	4					19

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	505	1	2766	2	Y	7				34
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	461	1	2715	2	Y	14	14	1		34
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	470	1	2962	2	Y	6				40
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	422	1	2831	2	Y	8	13	1		35
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	438	1	2914	2	Y	11				46
06	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	444	1	2390	2	Y	6				53

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1190	1	8689	2	Y	11				12
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	1004	1	8726	2	Y	9	16	1		5
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	869	1	9075	2	Y	1				6
04	9900	X	9602	-0-	-298	-0-	946	1	8647	2	Y	8	12	1		2
05	10230	X	8519	-0-	-1711	-0-	907	1	7611	2	Y	1				3
06	9900	X	250	-0-	-9650	-0-	125	1	114	2	Y	10				15

ROLETA (DEEP WILCOX)
ATLAS OPERATING LLC
ALEXANDER, M. M.

77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
036587
WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	214630 X	13980	-0-	-200650	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
02	14964 X	11997	-0-	-2967	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
03	15066 X	12906	-0-	-2160	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
04	14010 X	12108	-0-	-1902	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
05	14477 X	11997	-0-	-2480	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
06	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY
GUERRA L

386310
WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

01	744 N	368	-0-	-376	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	307	-0-	-273	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	236	-0-	-124	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER

WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE

WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

01	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER

WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER

WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944														

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308														

01	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	141	1	1691	2	N	-0-		19
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	177	1	2679	2	N	-0-		19
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	239	1	3897	2	N	-0-		19
04	3000	N	4189	-0-	1189	1189	248	1	3941	2	N	-0-		19
05	3100	N	2813	-0-	-287	902	183	1	2630	2	N	-0-		19
06	3897	X	2995	-0-	-902	-0-	186	1	2809	2	N	-0-		19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-	19	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-	19	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-	19	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-	19	
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-	19	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	2	N	-0-	19	

WHITTIER		WELL #: 5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192					
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	206	1	2480	2	N	-0-	-0-	
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	182	1	2756	2	N	-0-	-0-	
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	219	1	3581	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3850	-0-	850	850	228	1	3622	2	N	-0-	-0-	
05	3705 X	2855	-0-	-850	-0-	185	1	2670	2	N	-0-	-0-	
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	178	1	2688	2	N	-0-	-0-	

LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222					
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	N	-0-	68	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-	68	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	N	-0-	68	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	N	66	112 1	22
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	73	9	1086	2	N	-0-	22	
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	75	1	1023	2	N	-0-	22	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 095206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397			
01	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	682	1	3738	2	Y	16	42	
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	18	9	3748	2	Y	11	27 1	26
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	636	1	4144	2	Y	14	40	
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	12	9	3877	2	Y	21	20 1	41
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	15	9	3980	2	Y	16	57	
06	4410 X	4061	-0-	-349	-0-	578	1	3420	2	Y	5	62	

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705					
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	550	2	Y	1	5	
02	899 N	409	-0-	-490	-0-	1	9	347	2	Y	3	7 1	1
03	589 N	297	-0-	-292	-0-	59	1	254	2	Y	3	4	
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	3	9	286	2	Y	1	2 1	3
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	40	1	251	2	Y	1	4	
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	43	1	175	2	Y	1	5	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7705 - 8029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	1			2
						1	9							
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	2	1	11	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			1
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8464 - 8495				
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1	2299	2	Y	7			16
						8	9							
03	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	111	1	2126	2	Y	21	13	1	24
						23	9							
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	126	1	2422	2	Y	8	14	1	18
						9	9							
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2632	2	Y	4			22
						4	9							
06	3000 N	3149	-0-	149	149	116	1	3014	2	Y	17			6
						19	9							
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8095 - 8153				
01	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	195	1	1067	2	Y	2			12
						2	9							
02	1305 N	1148	-0-	-157	-0-	166	1	979	2	Y	3	5	1	10
						3	9							
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	145	1	916	2	Y	3			13
						3	9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	141	1	947	2	Y	3	5	1	11
						3	9							
05	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	139	1	924	2	Y	5			16
						6	9							
06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	137	1	737	2	Y	2			18
						2	9							
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH		9155 PERF. 8792 - 8885				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH		8716 PERF. 7699 - 7723				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2458	2	N	49	42	1	42
						54	9							
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2168	2	N	22			64
						24	9							
03	2325 X	1892	-0-	-433	-0-	91	1	1732	2	N	63	42	1	85
						69	9							
04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	88	1	1687	2	N	25	44	1	66
						28	9							
05	2325 X	2074	-0-	-251	-0-	99	1	1962	2	N	12			78
						13	9							
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	92	1	2401	2	N	64			10
						70	9							

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	185	-0-	185	185	29	1	156	2	Y	-0-			-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	14B2 EXT	113	-0-	113	113	18	1	95	2	Y	-0-			42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	119	1	1641	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	105	1	1575	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	101	1	1650	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	130	-0-	-1580	-0-	85	1	44	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691						
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	2			2
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1197	2	Y	4			6
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	75	1	1133	2	Y	-0-			6
04	1440 N	1074	-0-	-366	-0-	58	1	1006	2	Y	9	15	1	-0-
05	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	69	1	1075	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	813	-0-	-357	-0-	59	1	753	2	Y	1			6

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052						
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-			-0-
02	290 X	247	-0-	-43	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	1			2
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	27	1	161	2	Y	1	3	1	-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	19	1	118	2	Y	2			2
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	25	1	167	2	Y	1	2	1	1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	1			2
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-			3

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879						
01	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	531	1	2912	2	Y	5			8
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	551	1	3247	2	Y	9	17	1	-0-
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	529	1	3328	2	Y	5			5
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	483	1	3239	2	Y	7	10	1	2
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	478	1	3179	2	Y	5			7
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	453	1	2441	2	Y	5			13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	291	1	2121	2	Y	12		14
02	2552 X	2242	-0-	-310	-0-	230	1	2002	2	Y	9	16 1	7
03	2542 X	1998	-0-	-544	-0-	174	1	1822	2	Y	2		9
04	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	223	1	2040	2	Y	7	12 1	4
05	2387 N	1890	-0-	-497	-0-	201	1	1688	2	Y	1		5
06	1920 N	4	-0-	-1916	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		5

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222			
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	1		4
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	24	1	140	2	Y	1	4 1	1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	Y	1		2
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	Y	1	1 1	2
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	1		3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-		3

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7815 - 8350			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	Y	-0-		3
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	18	1	103	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	86	2	Y	1		1
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	20	1	134	2	Y	1	1 1	1
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	2	Y	-0-		1
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	5	1	29	2	Y	-0-		2

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008													
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	987	-0-	-129	-0-	49	1	938	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	527	-0-	-433	-0-	26	1	501	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	402	-0-	-621	-0-	19	1	383	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	547	-0-	-413	-0-	20	1	527	2	Y	-0-		1

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832													
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	99	1	542	2	Y	1		4
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	477	2	Y	1	2 1	3
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	547	2	Y	1		4
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	76	1	509	2	Y	2	3 1	3
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	527	2	Y	3		6
06	600 N	476	-0-	-124	-0-	74	1	401	2	Y	1		9

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796													
01	1178 N	450	-0-	-728	-0-	69	1	379	2	Y	2		2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	600	2	Y	4	6 1	-0-
03	496 N	306	-0-	-190	-0-	42	1	262	2	Y	2		2
04	450 N	252	-0-	-198	-0-	32	1	218	2	Y	2	3 1	1
05	589 N	60	-0-	-529	-0-	8	1	51	2	Y	1		2
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	8	1	43	2	Y	-0-		2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
VELA, SERAPIO HEIRS "A"			WELL #:	20	RRCID ->	123750	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8288 -	8317		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY			WELL #:	5	RRCID ->	124016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7599 -	7611		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA - GUERRA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	124064	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7754 -	7780
01	1209	N	910	-0-	-299	-0-	21	1	889	2	N	-0-	-0-
02	1102	N	976	-0-	-126	-0-	45	1	931	2	N	-0-	-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	N	-0-	-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-	-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	2	N	-0-	-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	124073	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	7845 -	8445		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "A"			WELL #:	12	RRCID ->	124547	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8667 -	8821		
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	12	13		
							13	9							
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	9	16	1	6
							10	9							
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	18	1	185	2	Y	2	8		
							2	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	Y	8	13	1	3
							9	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	Y	-0-	3		
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	5		

MENDOZA UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	125909	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8790 -	8954		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

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

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	125	1	1698	2	N	3			6
						3	9							
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	N	1			7
						1	9							
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	2	N	-0-			7
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	N	-0-			7
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	117	1	1565	2	N	-0-			7
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	N	-0-			7

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

01	248 N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

01	682 N	642	-0-	-40	-0-	44	1	596	2	Y	2			4
						2	9							
02	609 N	602	-0-	-7	-0-	42	1	560	2	Y	-0-			4
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	3			7
						3	9							
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	1			8
						1	9							
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-	8	1	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	1			2
						1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
GUERRA "L"			WELL #: 4			RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	92	1	1491	2	Y	1	1	1			-0-
04	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	100	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	127	-0-	-1403	-0-	83	1	43	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
WHITTIER, L. ESTATE			WELL #: 3			RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632					
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	808	2	Y	2					4
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					4
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	789	2	Y	5					9
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	58	1	767	2	Y	1					10
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	58	1	772	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	48	1	743	2	Y	1					2
						1	9									
GUERRA "L"			WELL #: 5			RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534					
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	129	1	1771	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1692	2	Y	1					1
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111	1	1790	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	121	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	150	-0-	-1890	-0-	98	1	50	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
VELA ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA "L"			WELL #: 3			RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VELA, ADRIAN			WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	107 1	2	1470 2	Y	2		12
02	1537 N	1380	-0-	-157	-0-	86 1	4	1290 2	Y	4		16
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	94 1	1	1419 2	Y	1		17
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	130 1	4	1494 2	Y	4	11 1	10
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	109 1	1	1692 2	Y	1		11
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	115 1	1	1481 2	Y	1		6

GARCIA, SALVADOR "D"			WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	105 1	12	765 2	Y	12		12
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91 1	10	793 2	Y	10	16 1	6
03	868 N	660	-0-	-208	-0-	58 1	2	600 2	Y	2		8
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	100 1	7	911 2	Y	7	12 1	3
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	105 1	1	886 2	Y	1		4
06	630 N	24	-0-	-606	-0-	12 1	1	11 2	Y	1		6

GUERRA "L"			WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701	
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	21 1	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	140	-0-	-266	-0-	9 1	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2	-0-		Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

GUERRA "L"			WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 10012	
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	139 1	-0-	1917 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	119 1	1	1785 2	Y	1		1
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	145 1	1	2357 2	Y	1	1 1	1
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	133 1	-0-	2148 2	Y	-0-		1
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-	1909 2	Y	-0-		1
06	2280 N	190	-0-	-2090	-0-	124 1	2	64 2	Y	2	1 1	2

DE BARBERIO			WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8873 - 8926	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	689 2	Y	-0-		3
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	655 2	Y	-0-		3
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	40 1	-0-	650 2	Y	-0-		3
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	36 1	-0-	585 2	Y	-0-		3
05	744 N	589	-0-	-155	-0-	40 1	-0-	549 2	Y	-0-		3
06	660 N	60	-0-	-600	-0-	40 1	-0-	20 2	Y	-0-		5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	178 1	2453 2	Y	-0-		2 1	-0-	
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	95 1	1427 2	Y	-0-			-0-	
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	161 1	2619 2	Y	1		1 1	-0-	
						1 9							
04	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	134 1	2174 2	Y	-0-			-0-	
05	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	141 1	1962 2	Y	-0-			-0-	
06	2700 X	180	-0-	-2520	-0-	117 1	61 2	Y	2		1 1	2	
						2 9							

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	1			1
						1 9						
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	Y	-0-			1
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	18 1	214 2	Y	1			2
						1 9						
04	360 N	222	-0-	-138	-0-	16 1	206 2	Y	-0-			2
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	1			1
						1 9						

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

01	465 N	450	-0-	-15	-0-	10 1	440 2	Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	517	-0-	-165	-0-	26 1	491 2	Y	-0-			-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	43 1	818 2	Y	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	36 1	710 2	Y	-0-			-0-
06	540 X	300	-0-	-240	-0-	11 1	289 2	Y	-0-			-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

01	5239 X	4157	-0-	-1082	-0-	96 1	4061 2	Y	-0-			-0-
02	4901 X	3984	-0-	-917	-0-	183 1	3801 2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4869	-0-	-370	-0-	242 1	4627 2	Y	-0-			-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	232 1	4453 2	Y	-0-			-0-
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	229 1	4557 2	Y	-0-			-0-
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	197 1	5115 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	58 1	2449 2	N	-0-			7
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	112 1	2317 2	N	-0-			7
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	131 1	2502 2	N	-0-			7
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	125 1	2395 2	N	-0-			7
05	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	118 1	2348 2	N	-0-			7
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	106 1	2767 2	N	-0-			7

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2573	2	Y	-0-	60	1			-0-
02	2726 N	2664	-0-	-62	-0-	166	1	2487	2	Y	10					10
						11	9									
03	2945 N	2913	-0-	-32	-0-	169	1	2744	2	Y	-0-					10
04	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2608	2	Y	2					12
						2	9									
05	2852 N	2636	-0-	-216	-0-	177	1	2459	2	Y	-0-					12
06	2760 N	235	-0-	-2525	-0-	154	1	80	2	Y	1					13
						1	9									

 BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					-0-

 GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

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

 VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

01	3751 X	2935	-0-	-816	-0-	450	1	2467	2	Y	16					33
						18	9									
02	3306 X	2596	-0-	-710	-0-	375	1	2208	2	Y	12	19	1			26
						13	9									
03	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	320	1	2011	2	Y	8					34
						9	9									
04	2640 X	2313	-0-	-327	-0-	299	1	2001	2	Y	12	12	1			34
						13	9									
05	2728 X	2143	-0-	-585	-0-	279	1	1854	2	Y	9					43
						10	9									
06	2640 X	1858	-0-	-782	-0-	291	1	1565	2	Y	2					44
						2	9									

 VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	259 1	3547 2	Y	5	10
02	3654 X	3265	-0-	-389	-0-	204 1	3054 2	Y	6	16
03	3906 X	3419	-0-	-487	-0-	213 1	3206 2	Y	-0-	16
04	3690 X	2913	-0-	-777	-0-	157 1	2748 2	Y	7 19 1	4
05	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	198 1	3057 2	Y	1	5
06	3690 X	1584	-0-	-2106	-0-	114 1	1469 2	Y	1	8
						1 9				

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834		
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	5 1	26 2	Y	-0-	3
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	1
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	Y	-0-	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998		
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	61 1	835 2	N	2	11
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	66 1	994 2	N	4	15
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	71 1	1066 2	N	-0-	15
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	59 1	1036 2	N	4 14 1	5
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	65 1	1004 2	N	1	6
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62 1	799 2	N	1	7
						1 9				

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	221 1	1213 2	Y	2	5
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	181 1	1068 2	Y	4 7 1	2
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	147 1	928 2	Y	5	7
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	204 1	1371 2	Y	3 5 1	5
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	213 1	1414 2	Y	2	7
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	156 1	839 2	Y	1	9
						1 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741								
01	4154 X	3190	-0-	-964	-0-	216 7 9	1 1 1	2967	2	Y	6					30
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	197 7 9	1 1 1	2949	2	Y	6					36
03	5363 X	2759	-0-	-2604	-0-	171 10 9	1 1 1	2578	2	Y	9					45
04	3420 X	3131	-0-	-289	-0-	169 10 9	1 1 1	2952	2	Y	9	29	1			25
05	3534 X	3105	-0-	-429	-0-	188 18 9	1 1 1	2899	2	Y	16					41
06	3270 X	2547	-0-	-723	-0-	184 2 9	1 1 1	2361	2	Y	2					38

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119								
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65 13 9	1 1 1	475	2	Y	12					12
02	609 N	418	-0-	-191	-0-	42 10 9	1 1 1	366	2	Y	9	16	1			5
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43 2 9	1 1 1	451	2	Y	2					7
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	47 8 9	1 1 1	428	2	Y	7	12	1			2
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	39 8 9	1 1 1	326	2	Y	-0-					2
06	480 N	8	-0-	-472	-0-	4 1	1	4	2	Y	-0-					5

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464								
01	1178 N	992	-0-	-186	-0-	152 7 9	1 1 1	833	2	Y	6					10
02	1015 N	883	-0-	-132	-0-	127 6 9	1 1 1	750	2	Y	5	13	1			2
03	837 N	601	-0-	-236	-0-	82 4 9	1 1 1	515	2	Y	4					6
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	103 3 9	1 1 1	693	2	Y	3	4	1			5
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	106 2 9	1 1 1	708	2	Y	2					7
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1 1 1	623	2	Y	1					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VELA, ANTONIO		WELL #:	3	RRCID ->	145379	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7903 - 8105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #:	3	RRCID ->	146882	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9734 - 10828	
01	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	65 1	2744 2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2498	-0-	-518	-0-	115 1	2383 2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2177	-0-	-1078	-0-	108 1	2069 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2188	-0-	-962	-0-	108 1	2080 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	113 1	2251 2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2052	-0-	-678	-0-	76 1	1976 2	N	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #:	11	RRCID ->	147100	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9414 - 9752	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	148956	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7685 - 7704	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	4 1	100 2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #:	9	RRCID ->	151699	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8494 - 8678	
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	164 1	2259 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	141 1	2109 2	Y	1			1
						1 9						
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	142 1	2305 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	132 1	2128 2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	147 1	2040 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	192	-0-	-2148	-0-	125 1	65 2	Y	2	1 1		2
						2 9						

CUELLAR, JUAN		WELL #:	2	RRCID ->	159775	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	9108 - 9698	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1219	2	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1120	-0-	-69	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-		-0-
03		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-		-0-
05		1209 N	987	-0-	-222	-0-	47	1	940	2	Y	-0-		-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-		-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435														
01		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	2	N	-0-		-0-
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	138	1	2870	2	N	-0-		-0-
03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	129	1	2468	2	N	-0-		-0-
04		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	168	1	3335	2	N	-0-		-0-
06		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	158	1	4098	2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640														
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	25	1	1071	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	893	-0-	-122	-0-	41	1	852	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	934	-0-	-151	-0-	46	1	888	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	950	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	N	-0-		-0-
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-		-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	2	N	-0-		-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002														
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VELA ESTATE			WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 8136 - 10514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	149 1	6308 2		N	-0-			-0-
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	284 1	5882 2		N	-0-			-0-
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	301 1	5759 2		N	-0-			-0-
04	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	290 1	5570 2		N	-0-			-0-
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	298 1	5938 2		N	-0-			-0-
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	244 1	6330 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE			WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8334 - 9655		
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	33 1	1375 2		N	-0-			2
02	1247 N	1084	-0-	-163	-0-	50 1	1034 2		N	-0-			2
03	1333 N	873	-0-	-460	-0-	43 1	830 2		N	-0-			2
04	1290 N	841	-0-	-449	-0-	42 1	799 2		N	-0-			2
05	1147 N	984	-0-	-163	-0-	47 1	937 2		N	-0-			2
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	39 1	1013 2		N	-0-			2

AMOCO FEE			WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8852 - 9837		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2		N	-0-			-0-

AMOCO FEE			WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8996 - 9428		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE			WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8890 - 9410		
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	27 1	1136 2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51 1	1061 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	58 1	1104 2		N	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1085 2		N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1179 2		N	-0-			-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	49 1	1282 2		N	-0-			-0-

ANDREWS			WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8762 - 8777		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	2	N	28	23	1			20
02	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	12					32
03	3100 N	3109	-0-	9	9	153	1	2917	2	N	35	23	1			44
04	2864 N	2855	-0-	-9	-0-	141	1	2699	2	N	14	24	1			34
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	129	1	2575	2	N	7					41
06	3000 N	3348	-0-	348	348	123	1	3191	2	N	31					10
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860						
01	465 N	89	-0-	-376	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	310 N	35	-0-	-275	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	N	-0-					-0-
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018						
01	6603 X	5008	-0-	-1595	-0-	115	1	4851	2	N	38	33	1			38
02	6612 X	5863	-0-	-749	-0-	269	1	5575	2	N	17					55
03	7068 X	6737	-0-	-331	-0-	332	1	6351	2	N	49	32	1			72
04	6840 X	6110	-0-	-730	-0-	302	1	5787	2	N	19	34	1			57
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	358	1	7128	2	N	9					66
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	245	1	6374	2	N	42					26
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370						
01	17453 X	17128	-0-	-325	-0-	394	1	16681	2	N	48	41	1			42
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	765	1	15855	2	N	22					64
03	17453 X	16755	-0-	-698	-0-	829	1	15859	2	N	61	40	1			85
04	16830 X	16749	-0-	-81	-0-	829	1	15894	2	N	24	42	1			67
05	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	838	1	16694	2	N	11					78
06	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	766	1	19901	2	N	62					18
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310										
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-	1
02	261 N	215	-0-	-46	-0-	10	1	205	2	N	-0-	1
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	2	N	-0-	1
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	2	N	-0-	1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-	1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-	2

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	263	1	3614	2	Y	-0-	-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	225	1	3362	2	Y	2	2
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	231	1	3755	2	Y	1	2
04	3840 X	3704	-0-	-136	-0-	216	1	3488	2	Y	-0-	1
05	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	239	1	3320	2	Y	-0-	1
06	3840 X	306	-0-	-3534	-0-	199	1	103	2	Y	4	2

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	19	1	798	2	N	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	N	-0-	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-	-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	N	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	2	N	-0-	-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA		//CONT.// //CONT.//	77973 050 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	4	RRCID ->	168978	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7834 -	9174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	29	1	1221	2	N	41	35 1	32
						45	9						
02	1247 N	1216	-0-	-31	-0-	55	1	1140	2	N	19		51
						21	9						
03	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	62	1	1178	2	N	52	35 1	68
						57	9						
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	59	1	1137	2	N	21	36 1	53
						23	9						
05	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	60	1	1198	2	N	10		63
						11	9						
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	59	1	1541	2	N	46		15
						51	9						

ALEXANDER				WELL #:	8	RRCID ->	169028	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10134 - 10162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JMV UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169552	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	10780 - 7720
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	169562	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	8096 - 8108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JMV UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169600	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	9630 - 10340
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	6	1	250	2	N	-0-		-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	13	1	274	2	N	-0-		-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	N	-0-		-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	2	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-		-0-
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	4	1	110	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O.				WELL #:	8	RRCID ->	171015	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10251 - 10298
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490	2	N	-0-		-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	N	-0-		-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	26	1	488	2	N	-0-		-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-		-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-		-0-

 GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	2	15	1	9
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	13			22
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	Y	82	61	1	43
04		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	92	1	1491	2	Y	-0-			43
05		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	116	1	1617	2	Y	42			85
06		1740 N	158	-0-	-1582	-0-	103	1	53	2	Y	2	78	1	2

 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

01		2604 N	1479	-0-	-1125	-0-	34	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-			-0-
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	115	1	2198	2	Y	-0-			-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	109	1	2091	2	Y	-0-			-0-
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	113	1	2262	2	Y	-0-			-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	Y	-0-			-0-

 RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

01		310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-
02		290 N	243	-0-	-47	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	-0-			-0-

 VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

01		155 N	15	-0-	-140	-0-	2	1	12	2	Y	1			3
02		493 N	331	-0-	-162	-0-	48	1	282	2	Y	1	3	1	1
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	Y	1			2
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	1	1	1	2
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	Y	1			3
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	78	1	421	2	Y	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

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

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1543	2	Y	12						14
02	1595	N	1369	-0-	-226	-0-	-0-	140	1	1218	2	Y	10	16	1				8
03	2015	N	1138	-0-	-877	-0-	-0-	99	1	1037	2	Y	2						10
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	917	2	Y	8	13	1				5
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	2	Y	1						6
06	870	N	36	-0-	-834	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	1						6

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

01	465	N	289	-0-	-176	-0-	-0-	44	1	244	2	Y	1						5
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	-0-	34	1	204	2	Y	2	3	1				4
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	1						5
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	1	1	1				5
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	1						6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	Y	1						4

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

01	961	N	830	-0-	-131	-0-	-0-	57	1	770	2	N	3						20
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	N	2						22
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	765	2	N	1						23
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	-0-	56	1	739	2	N	-0-						23
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	-0-	57	1	764	2	N	2						25
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	-0-						25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3	37
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	3	9	570	2	N	3	40
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	N	-0-	40
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	3	9	581	2	N	-0-	40
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	44	1	590	2	N	-0-	40
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	33	1	511	2	N	-0-	40

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	29	1	1232	2	N	-0-	-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	61	1	1169	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	44	1	834	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	576	-0-	-788	-0-	28	1	548	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	642	-0-	-558	-0-	24	1	618	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138			
01	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	44	1	1872	2	N	-0-	-0-
02	1856 N	1596	-0-	-260	-0-	73	1	1523	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	71	1	1363	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	N	-0-	-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	N	-0-	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	74	1	1925	2	N	-0-	-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186			
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1022	2	N	-0-	47
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1798	2	N	3	50
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	3	9	1570	2	N	5	17
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	150	1	1803	2	N	8	25
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	197	1	1689	2	N	8	33
06	1140 N	62	-0-	-1078	-0-	9	9	29	2	N	1	34

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370			
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-	-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	2			Y	-0-	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3516	-0-	416	4345	238 1	3243 2	Y	32		75
02	7022 X	2677	-0-	-4345	-0-	35 9 183 1	2429 2	Y	59	61 1	73
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	65 9 148 1	1798 2	Y	20	58 1	35
04	3750 X	2077	-0-	-1673	-0-	22 9 146 1	1931 2	Y	-0-		35
05	3875 X	1996	-0-	-1879	-0-	137 1 29 9	1830 2	Y	26		61
06	3390 X	1915	-0-	-1475	-0-	114 1 30 9	1771 2	Y	27	55 1	33

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578			
01	2511 N	1802	-0-	-709	-0-	123 1	1679 2	Y	-0-		25
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	123 1	1633 2	Y	-0-		25
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	82 1	989 2	Y	-0-		25
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	106 1	1392 2	Y	-0-		25
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	119 1	1588 2	Y	51		76
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	56 9 61 1	955 2	Y	-0-		76

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	74 1	1014 2	Y	10		55
02	1102 N	874	-0-	-228	-0-	11 9 60 1	793 2	Y	19	29 1	45
03	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	21 9 76 1	924 2	Y	11	28 1	28
04	1050 N	903	-0-	-147	-0-	12 9 64 1	839 2	Y	-0-		28
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	80 1	1068 2	Y	16		44
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	18 9 83 1	1291 2	Y	19	29 1	23

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 6	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	411	-0-	-240	-0-	28	1	383	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	405	-0-	-117	-0-	28	1	377	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	29	1	391	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	153	-0-	-237	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515				
01	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		Y	-0-		4
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-		4
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		4
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	Y	21	25
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-		25
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-	23 6	-0-

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630				
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	29	1	391	2	Y	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	1	1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	Y	-0-	1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-	1
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-	1
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-	1

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634				
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	44	1	598	2	Y	6	29
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	Y	14	25
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	8	15
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	-0-	15
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	46	1	614	2	Y	9	24
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	11	13

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006				
01	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	25	1	1075	2	N	-0-	-0-
02	1421 N	1018	-0-	-403	-0-	47	1	971	2	N	-0-	-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	N	-0-	-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	N	-0-	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	N	-0-	-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	68	1	1764	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	10		36
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11	9	1199	2	Y	29	33 1	32
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	32	9	1097	2	Y	13	33 1	12
04	1080 N	789	-0-	-291	-0-	14	9	733	2	Y	-0-		12
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1084	2	Y	16		28
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	18	9	1144	2	Y	18	32 1	21
						73	1						
						20	9						

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

01	310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	2	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	N	-0-		-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	19	1	255	2	N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-		1

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	832	1	2073	2	N	-0-		-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	824	1	2128	2	N	-0-		-0-
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	821	1	2262	2	N	-0-		-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	808	1	2031	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2604	-0-	-558	-0-	811	1	1793	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	855	-0-	-2205	-0-	796	1	59	2	N	-0-		-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	54		97
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	9	403	2	N	71		168
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	20	159 1	29
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	78	9	776	2	N	106		135
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	N	76	183 1	28
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	22	9	1	2	N	1		29
						85	1						
						117	9						
						72	1						
						84	9						
						1	1						
						1	9						

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	135	1	1857	2	Y	-0-	17
02	2204 N	2087	-0-	-117	-0-	131	1	1955	2	Y	1	18
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	144	1	2334	2	Y	1	19
04	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	103	1	1665	2	Y	-0-	19
05	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	123	1	1711	2	Y	1	20
06	2220 N	165	-0-	-2055	-0-	109	1	56	2	Y	-0-	21

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436				
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	5	13
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	12	15
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	516	2	Y	6	15
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-	1
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	38	1	505	2	Y	7	8
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	10	14

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1346	2	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-	-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-	-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	101	1	2019	2	N	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	54	1	1403	2	N	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
01	4216 X	3350	-0-	-866	-0-	403	1	2944	2	N	3	15
02	3944 X	3347	-0-	-597	-0-	344	1	2996	2	N	6	21
03	4216 X	2858	-0-	-1358	-0-	245	1	2560	2	N	48	40
04	4080 X	3078	-0-	-1002	-0-	303	1	2765	2	N	9	38
05	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	427	1	3581	2	N	9	33
06	3450 X	91	-0-	-3359	-0-	47	1	43	2	N	1	16

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	34	1	468	2	N	-0-	59
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-	59
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	2	N	-0-	59
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-	59
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	38	1	504	2	N	-0-	59
06	480 N	59	-0-	-421	-0-	4	1	55	2	N	-0-	60

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	65 1	885 2	Y	9			41
02	1102 N	848	-0-	-254	-0-	10 9	769 2	Y	19	27 1		33
03	1023 N	859	-0-	-164	-0-	21 9	785 2	Y	8	25 1		16
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	65 1	894 2	Y	-0-			16
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	21 9	881 2	Y	13			29
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	14 9	941 2	Y	14	25 1		17
						60 1						
						15 9						

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658			
01	9517 X	9358	-0-	-159	-0-	1127 1	8227 2	N	4			25
02	8584 X	7343	-0-	-1241	-0-	4 9	6574 2	N	12			37
03	9300 X	6978	-0-	-2322	-0-	756 1	6322 2	N	46	59 1		24
04	9060 X	8312	-0-	-748	-0-	13 9	7452 2	N	41	38 1		27
05	9362 X	8421	-0-	-941	-0-	605 1	7500 2	N	25	15 1		37
06	9060 X	274	-0-	-8786	-0-	51 9	131 2	N	-0-			37
						815 1						
						45 9						
						893 1						
						28 9						
						143 1						

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726			
01	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	113 1	1660 2	Y	-0-			16
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	128 1	1917 2	Y	1			17
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1 9	1633 2	Y	1			18
04	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	100 1	1493 2	Y	-0-			18
05	2201 X	1306	-0-	-895	-0-	1 9	1217 2	Y	1			19
06	2130 X	165	-0-	-1965	-0-	92 1	56 2	Y	1			17
						88 1						
						1 9						
						108 1						
						1 9						

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808			
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98 1	713 2	N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92 1	799 2	N	-0-			-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	62 1	648 2	N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	77 1	699 2	N	-0-			-0-
05	837 N	697	-0-	-140	-0-	74 1	623 2	N	-0-			-0-
06	690 N	26	-0-	-664	-0-	14 1	12 2	N	-0-			-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

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

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

01		589 N	572	-0-	-17	-0-	39	1	533	2	N	-0-					11
02		551 N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	2	N	1					12
							1	9									
03		651 N	537	-0-	-114	-0-	41	1	496	2	N	-0-					12
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	36	1	472	2	N	-0-					12
05		589 N	479	-0-	-110	-0-	33	1	446	2	N	-0-					12
06		510 N	363	-0-	-147	-0-	22	1	341	2	N	-0-					13

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	71	1			21
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	23					44
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	57	1			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

01		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	49	1	2076	2	Y	-0-					1
02		1972 N	1955	-0-	-17	-0-	90	1	1865	2	Y	-0-					1
03		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-					1
04		2010 N	1781	-0-	-229	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					1
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					1
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	86	1	2230	2	Y	-0-					1

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

01		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	366	1	4982	2	N	-0-					37
02		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	359	1	4763	2	N	-0-					37
03		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-					37
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	364	1	4793	2	N	-0-					37
05		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	363	1	4846	2	N	-0-					37
06		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	348	1	5425	2	N	-0-					35

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					28
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					28
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					28
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					28
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					28
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
SALINAS, G.G.			WELL #: 4		RRCID -> 235029			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		279 N	45	-0-	-234	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	135 1	1797 2	N	-0-			-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99 1	1195 2	N	-0-			-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	96 1	1265 2	N	-0-			-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85 1	1135 2	N	-0-			-0-
06		270 N	206	-0-	-64	-0-	12 1	194 2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 1		RRCID -> 235852			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110		
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	Y	1	15 1		4
02		1885 N	1621	-0-	-264	-0-	1621 2		Y	-0-			4
03		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752 2		Y	-0-			4
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-			4
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1798 2	23 9	Y	21			25
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798 2	2 9	Y	2	16 1		13

WHITTIER, L ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 235951			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970		
01		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	131 1	1785 2	Y	4			15
							4 9						
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	118 1	1569 2	Y	1			16
							1 9						
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	138 1	1672 2	Y	9			25
							10 9						
04		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	123 1	1627 2	Y	2			27
							2 9						
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	127 1	1692 2	Y	-0-	25 1		2
06		1770 N	1529	-0-	-241	-0-	92 1	1435 2	Y	2			5
							2 9						

SALINAS G.G.			WELL #: 5		RRCID -> 236533			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, C. Y.			WELL #: 2		RRCID -> 237406			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715		
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	N	-0-			17
02		319 N	301	-0-	-18	-0-	21 1	280 2	N	-0-			17
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	297 2	N	-0-			17
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	N	-0-			17
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	N	-0-			17
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	17 1	273 2	N	-0-			17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 239656			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622		
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	18 1	758 2	N	-0-			-0-
02		928 N	460	-0-	-468	-0-	21 1	439 2	N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2	N	-0-			-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	46 1	887 2	N	-0-			-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37 1	741 2	N	-0-			-0-
06		960 N	824	-0-	-136	-0-	31 1	793 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN				WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1					1
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	10	1	128	2	N	-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					1
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	2	6			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743				
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	370	1	5033	2	N	-0-					12
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	382	1	5066	2	N	-0-					12
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	328	1	3974	2	N	-0-					12
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	391	1	5159	2	N	-0-					12
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	414	1	5534	2	N	-0-					12
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					19

GALO				WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756				
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	181	1	1321	2	N	-0-					37
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	146	1	1269	2	N	-0-					37
03	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	100	1	1041	2	N	-0-	20	1			17
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1490	2	N	5					22
05	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	146	1	1225	2	N	3					25
06	1110 N	3	-0-	-1107	-0-	1	1	1	2	N	1					26

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8148 - 9276				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7838 - 8415	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2					-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 2	4 9	Y		4	4
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y		-0-	2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7950	
01	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	2790 2	1 9	Y	1	23 1	9
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-		9
03	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961 2		Y	-0-		9
04	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665 2		Y	-0-		9
05	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2592 2	32 9	Y	29		38
06	2910 X	2709	-0-	-201	-0-	2707 2	2 9	Y	2	23 1	18

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7845 - 7939	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 2	1 9	Y	1	11 1	3
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		3
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		3
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2		Y	-0-		3
05	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1228 2	15 9	Y	14		17
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1141 2	1 9	Y	1	11 1	9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7766 - 8640	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085 2	2 9	Y	2	22 1	8
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		Y	-0-		8
03	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	2608 2		Y	-0-		8
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599 2		Y	-0-		8
05	3193 X	2390	-0-	-803	-0-	2361 2	29 9	Y	26		34
06	3000 X	2420	-0-	-580	-0-	2418 2	2 9	Y	2	21 1	17

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9091 - 10134	
01	8556 X	8082	-0-	-474	-0-	547 1	7522 2	Y	12	90 1	23
02	8004 X	7800	-0-	-204	-0-	483 1	7233 2	Y	76		99
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	506 1	8229 2	Y	61	106 1	54
04	8010 X	7791	-0-	-219	-0-	454 1	7337 2	Y	-0-		54
05	8277 X	7581	-0-	-696	-0-	506 1	7031 2	Y	40		94
06	8010 X	676	-0-	-7334	-0-	439 1	227 2	Y	9	97 1	7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7540 - 8485	
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9	Y	1	15 1	8
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-		8
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	1733 2		Y	-0-		8
04	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	1686 2		Y	-0-		8
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1748 2	22 9	Y	20		28
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708 2	1 9	Y	1	15 1	12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8176 - 8498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	-0-	1	1	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	285	2	1	9	Y	2

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8405 - 8645	
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	106	1	1440	2	N	-0-
02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	91	1	1203	2	N	-0-
03	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	111	1	1344	2	N	-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135	1	1774	2	N	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-
06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	83	1	1300	2	N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 8542	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8525 - 8554	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	91
						100	9				169
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	22	1	267	2	N	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-
05	527 N	383	-0-	-144	-0-	27	1	356	2	N	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	26
						29	9				180
											17

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8242 - 8270	
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	2	N	-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	7	1	89	2	N	-0-
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	205	1	2786	2	N	-0-			3
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	207	1	2751	2	N	-0-			3
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	231	1	2795	2	N	-0-			3
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	213	1	2807	2	N	-0-			3
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	189	1	2523	2	N	-0-			3
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	183	1	2850	2	N	-0-			3

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	767	-0-	-277	-0-	54	1	713	2	N	-0-			-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	75	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	2	N	-0-			-0-
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	73	1	1140	2	N	-0-	2	6	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	156	1	2122	2	N	-0-			102
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	147	1	1950	2	N	1			103
						1	9							
03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	N	-0-			103
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	-0-			103
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2060	2	N	-0-			103
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			106

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	10	1	2
02	1363 N	907	-0-	-456	-0-	907	2			Y	-0-			2
03	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2			Y	-0-			2
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			2
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16			18
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1	12	1	9

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	N	-0-			38
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	2			40
						2	9							
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	116	1	1399	2	N	-0-			40
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1931	2	N	2			42
						2	9							
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	125	1	1663	2	N	10			52
						11	9							
06	1470 N	812	-0-	-658	-0-	49	1	763	2	N	-0-			52

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

01	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	212	1	2911	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	3364 X	3119	-0-	-245	-0-	195	1	2922	2	Y	2			2
						2	9							
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	214	1	3474	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	201	1	3245	2	Y	-0-			-0-
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	280	-0-	-2660	-0-	182	1	94	2	Y	4	2	1	3
						4	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-	6 1	6
02	754 N	662	-0-	-92	-0-	662 2	Y	-0-		6
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2	Y	-0-		6
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 2	Y	-0-		6
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	691 2	Y	8		14
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	589 2	Y	1	6 1	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118		
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-	5 1	2
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-		2
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2	Y	-0-		2
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	576 2	Y	-0-		2
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	535 2	Y	6	7 9	8
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	509 2	Y	1	1 9	4

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012		
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	325 1	N	-0-		-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	867 1	N	-0-	2399 2	-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	945 1	N	-0-	3068 2	-0-
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1102 1	N	-0-	3826 2	-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1106 1	N	-0-	3415 2	-0-
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1020 1	N	-0-	106 2	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017		
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 2	Y	1	20 1	5
02	2407 X	2366	-0-	-41	-0-	2366 2	Y	-0-		5
03	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	2359 2	Y	-0-		5
04	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2321 2	Y	-0-		5
05	2542 N	2368	-0-	-174	-0-	2339 2	Y	26	29 9	31
06	2280 N	2257	-0-	-23	-0-	2256 2	Y	1	1 9	16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	2	2 9	2
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-	2 1	1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	N	2	2 9	2
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	2 1	1

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			Y	-0-	6 1	2
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			Y	-0-		2
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			Y	-0-		2
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2			Y	-0-		2
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	676 2		9 9	Y	8		10
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	642 2		1 9	Y	1	6 1	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881													
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2		1 9	Y	1	11 1	9
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			Y	-0-		9
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			Y	-0-		9
04		1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457 2			Y	-0-		9
05		1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1328 2		17 9	Y	15		24
06		1560 N	1347	-0-	-213	-0-	1346 2		1 9	Y	1	11 1	9

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887													
01		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	108 1		1492 2	Y	-0-		-0-
02		1508 N	1484	-0-	-24	-0-	93 1		1391 2	Y	-0-		-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	99 1		1615 2	Y	6		6
							7 9						
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	113 1		1828 2	Y	-0-		6
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	147 1		2042 2	Y	100		106
							110 9						
*06		1680 N	155	-0-	-1525	-0-	101 1		52 2	Y	2	99 6	9
							2 9						

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430													
01		186 N	92	-0-	-94	-0-	6 1		86 2	N	-0-		35
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	8 1		102 2	N	-0-		35
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83 1		1000 2	N	-0-		35
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	53 1		693 2	N	-0-		35
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	73 1		978 2	N	-0-		35
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1		467 2	N	3		38
							3 9						

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416													
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	1277 1		2432 2	N	-0-		11
02		3277 X	3108	-0-	-169	-0-	826 1		2282 2	N	-0-		11
03		3813 X	3315	-0-	-498	-0-	780 1		2535 2	N	-0-		11
04		3690 X	2930	-0-	-760	-0-	655 1		2275 2	N	-0-		11
05		3813 X	2734	-0-	-1079	-0-	669 1		2065 2	N	-0-		11
06		3600 X	782	-0-	-2818	-0-	708 1		74 2	N	-0-		11

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346													
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1		28 2	N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		12 2	N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1		7 2	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1		33 2	N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		19	RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427	PERF. 8303 - 9360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DODIER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8932 - 9121				
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	243	1	3305	2	N	-0-		17
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	219	1	2911	2	N	-0-		17
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	269	1	3259	2	N	-0-		17
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	243	1	3209	2	N	-0-		17
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	247	1	3299	2	N	46		63
							51	9						
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	212	1	3301	2	N	21		84
							23	9						

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8558 - 8594				
01		423 X	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-		14
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	-0-		14
03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-		14
04		522 X	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-		14
05		554 X	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-		14
*06		564 X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-	13 6	1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8302 - 9511				
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	233	1	3167	2	N	-0-		-0-
02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	230	1	3059	2	N	-0-		-0-
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	2209	2	N	-0-		-0-
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2864	2	N	-0-		-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	202	1	2698	2	N	-0-		-0-
06		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	N	-0-		-0-

DODIER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407	PERF. 8408 - 9180				
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	316	1	4302	2	N	-0-		-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	315	1	4180	2	N	-0-		-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	336	1	4069	2	N	-0-		-0-
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	322	1	4243	2	N	-0-		-0-
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	305	1	4073	2	N	-0-		-0-
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8194 - 8444				
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	543	1	7388	2	N	-0-		57
02		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	506	1	6720	2	N	2		59
							2	9						
03		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	558	1	6758	2	N	-0-		59
04		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	608	1	8008	2	N	59	98 1	20
							65	9						
05		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	549	1	7336	2	N	-0-		20
06		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	376	1	5867	2	N	1	12 1	2
							1	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	237 1	3224 2	N	-0-			7
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	224 1	2970 2	N	-0-			7
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	215 1	2608 2	N	-0-			7
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	209 1	2758 2	N	-0-			7
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	206 1	2753 2	N	-0-			7
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	157 1	2448 2	N	-0-			8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680				
01	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	883 1	12021 2	N	64			282
						70 9						
02	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	853 1	11325 2	N	4	188 1		98
						4 9						
03	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	786 1	9513 2	N	-0-			98
04	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	796 1	10497 2	N	-0-	84 1		14
05	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	818 1	10930 2	N	-0-			14
06	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	704 1	10972 2	N	191	179 1		27
						210 9						

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148				
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328				
ALEXANDER		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA "L"				WELL #: 4	RRCID -> 111421	COMPL. DATE 07/05/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8099	-		8236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			45
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	15	1	24	2	Y	-0-			45
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-			45
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	Y	-0-			45
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	-0-			45
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			45

GUERRA "L"				WELL #: 5	RRCID -> 113099	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7750	-		7806			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B"				WELL #: 1T	RRCID -> 118880	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8239	-		8265			
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	4	8	1	9
						4	9							
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6			15
03	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			Y	-0-			15
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	131	1	1738	2	Y	-0-			15
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	148	1	1762	2	Y	3	9	1	9
						3	9							
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	85	1	1570	2	Y	-0-			9

VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121567	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8656	-		8703			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO "B"				WELL #: 2T	RRCID -> 123086	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 9807	PERF. 8674	-		9095			
01	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	114	1	2269	2	Y	6	12	1	69
						7	9							
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6			75
03	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			Y	-0-			75
04	2640 X	2613	-0-	-27	-0-	183	1	2430	2	Y	-0-			75
05	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	199	1	2374	2	Y	4	10	1	69
						4	9							
06	2520 N	1943	-0-	-577	-0-	100	1	1843	2	Y	-0-			69

GUERRA "M"				WELL #: 1	RRCID -> 125835	COMPL. DATE 11/22/1987	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9264	-		9320			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	151	1	3011	2	Y	7	12 1	14
02	2755 X	2696	-0-	-59	-0-	2685	2	11	9	Y	10		24
03	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-		24
04	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	204	1	2709	2	Y	-0-		24
05	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	222	1	2657	2	Y	5	15 1	14
06	3060 X	2518	-0-	-542	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-		14

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536				
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	15	1	291	2	Y	1	2 1	1
02	348 N	70	-0-	-278	-0-	70	2			Y	-0-		1
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-		1
04	300 N	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-		1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1 1	1
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		1

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	151	1	2263	2	Y	-0-		26
02	2465 N	2170	-0-	-295	-0-	116	1	2054	2	Y	-0-		26
03	2511 N	1528	-0-	-983	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-		26
04	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-		26
05	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	117	1	1744	2	Y	-0-		26
06	1470 N	28	-0-	-1442	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		26

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	108	1	1131	2	Y	-0-		2
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	-0-		2
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	99	1	956	2	Y	-0-		2
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	-0-		2
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	-0-		2
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	159	1	1278	2	Y	-0-		2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1127	2	Y	-0-		-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	Y	-0-		-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	2	Y	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	Y	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	2	Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450		
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	179 1	2683 2	Y	-0-	20
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	126 1	2243 2	Y	-0-	20
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	100 1	1936 2	Y	-0-	20
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	141 1	2685 2	Y	-0-	20
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	149 1	2215 2	Y	-0-	20
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	20

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880		
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	9 1	178 2	Y	-0-	13
02	261 N	95	-0-	-166	-0-	94 2	1 9	Y	1	14
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	14
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	14
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	5 1	63 2	Y	1	14
06	3000 N	3280	-0-	280	280	169 1	3111 2	Y	-0-	14

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
01	186 N	60	-0-	-126	-0-	25 1	35 2	Y	-0-	49
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	33 1	54 2	Y	-0-	49
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	5 1	19 2	Y	-0-	49
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34 1	72 2	Y	-0-	49
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	23 1	39 2	Y	-0-	49
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	23 1	451 2	N	2	40
02	522 N	240	-0-	-282	-0-	240 2		N	-0-	40
03	496 N	236	-0-	-260	-0-	236 2		N	-0-	40
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	20 1	270 2	N	-0-	40
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	1	40
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	N	-0-	40

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	Y	2	4	1	10
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	2	9							13
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3			13
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			13
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	63	1	840	2	Y	-0-			10
06	840 N	724	-0-	-116	-0-	66	1	792	2	Y	1	4	1	10
						1	9							
						37	1	687	2	Y	-0-			10

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442					
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	930	2	N	-0-			1
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	N	-0-			1
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	110	1	881	2	N	-0-			1
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1003	2	N	-0-			1
05	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	128	1	912	2	N	61			62
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	67	9							
						111	1	736	2	N	2			64
						2	9							

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430					
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	296	1	2305	2	N	7			73
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	8	9							
03	2652 X	2460	-0-	-0-	-0-	261	1	2199	2	N	-0-			73
04	2520 N	2652	-0-	-0-	-0-	293	1	2359	2	N	-0-			73
05	2635 N	2485	-0-	-35	-0-	283	1	2202	2	N	-0-			73
06	2788 N	2498	-0-	-137	-0-	306	1	2180	2	N	11			84
						12	9							
						340	1	2247	2	N	183	178	1	89
						201	9							

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264					
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-	1	1	15
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-			15
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			15
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-			15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-			15
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-			15

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466					
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-			2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	212	1	1783	2	Y	-0-			2
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	259	1	2079	2	Y	-0-			2
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	255	1	1987	2	Y	-0-			2
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	268	1	1904	2	Y	12			14
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	13	9							
						270	1	1782	2	Y	5			19
						6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2733 N	2266	-0-	-467	-0-	108	1	2152	2	Y	5	7 1	11
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	1982	2	7	9	Y	6		17
03	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	2117	2			Y	-0-		17
04	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	148	1	1972	2	Y	-0-		17
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1976	2	Y	4	10 1	11
06	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	97	1	1778	2	Y	-0-		11
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900				
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	15	1	291	2	N	1	2 1	1
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-		1
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-		1
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-		1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	1	1 1	1
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-		1
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662				
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	300	1	2333	2	Y	-0-		2
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	-0-		2
03	2914 N	2516	-0-	-398	-0-	278	1	2238	2	Y	-0-		2
04	2550 N	2268	-0-	-282	-0-	258	1	2010	2	Y	-0-		2
05	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	278	1	1976	2	Y	12		14
06	2430 N	2125	-0-	-305	-0-	278	1	1841	2	Y	5		19
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336				
01	6293 X	5672	-0-	-621	-0-	270	1	5384	2	Y	16	29 1	16
02	5858 X	5612	-0-	-246	-0-	5587	2	25	9	Y	23		39
03	6262 X	5971	-0-	-291	-0-	5971	2			Y	-0-		39
04	6060 X	5876	-0-	-184	-0-	411	1	5465	2	Y	-0-		39
05	6262 X	5107	-0-	-1155	-0-	394	1	4701	2	Y	11	33 1	17
06	5820 X	2095	-0-	-3725	-0-	108	1	1987	2	Y	-0-		17
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

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

 BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

01	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	153	1	1192	2	Y	-0-			1
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	139	1	1169	2	Y	-0-			1
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-			1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	171	1	1332	2	Y	-0-			1
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	169	1	1200	2	Y	7			8
							8	9							
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	150	1	994	2	Y	4			12
							4	9							

 EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-			-0-

 BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

01	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	138	1	1072	2	Y	-0-			25
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	2	Y	-0-			25
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	129	1	1033	2	Y	-0-			25
04	1170	N	947	-0-	-223	-0-	108	1	839	2	Y	-0-			25
05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	124	1	883	2	Y	5			30
							6	9							
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	159	1	1054	2	Y	3			33
							3	9							

 EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-			-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1			1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			1
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	76	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	160 1	1682 2	N	-0-			17
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	135 1	1488 2	N	-0-			17
03	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	163 1	1565 2	N	-0-			17
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	159 1	1538 2	N	-0-			17
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	172 1	1530 2	N	39			56
06	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	167 1	1343 2	N	4			60
						43 9						
						4 9						

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832				
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	926 2	Y	3	5 1		11
02	928 N	863	-0-	-65	-0-	860 2	3 9	Y	3			14
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			14
04	930 N	873	-0-	-57	-0-	61 1	812 2	Y	-0-			14
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	69 1	822 2	Y	1	4 1		11
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	41 1	756 2	Y	-0-			11
						1 9						

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313				
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	1 1		1
02	319 N	143	-0-	-176	-0-	142 2	1 9	Y	1			2
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		Y	-0-			2
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 2	Y	-0-			2
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	Y	1	1 1		2
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	-0-			2
						1 9						

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460				
01	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	104 1	1092 2	Y	-0-			3
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	136 1	1492 2	Y	-0-			3
03	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	161 1	1542 2	Y	-0-			3
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	112 1	1081 2	Y	-0-			3
05	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	118 1	1050 2	Y	-0-			3
06	1650 N	974	-0-	-676	-0-	108 1	866 2	Y	-0-			3

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450				
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	161 1	3224 2	Y	9	10 1		8
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	10 9	10 9	Y	9			17
03	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001 2		Y	-0-			17
04	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	202 1	2681 2	Y	-0-			17
05	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	250 1	2985 2	Y	5	14 1		8
06	3300 X	2122	-0-	-1178	-0-	6 9	2012 2	Y	-0-			8
						110 1						

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366				
01	6262 X	143	-0-	-6119	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02	5858 X	155	-0-	-5703	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	156	-0-	-4370	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429 2		N	-0-			-0-
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 2		N	-0-			-0-
06	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	278	-0-	278	278	13 1	265 2	2	N	N	-0-			-0-
02	500 X	222	-0-	-278	-0-	222 2			N	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	N	-0-			-0-
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	4 1	55 2	2	N	N	-0-			-0-
05	248 N	98	-0-	-150	-0-	8 1	90 2	2	N	N	-0-			-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 2	2	N	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576				
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	34 1	357 2	2	Y	Y	-0-			1
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	29 1	316 2	2	Y	Y	-0-			1
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	35 1	340 2	2	Y	Y	-0-			1
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	34 1	329 2	2	Y	Y	-0-			1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47 1	422 2	2	Y	Y	-0-			1
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	36 1	292 2	2	Y	Y	-0-			1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962				
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	192 1	2010 2	2	Y	Y	-0-			3
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	160 1	1763 2	2	Y	Y	-0-			3
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	191 1	1839 2	2	Y	Y	-0-			3
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	197 1	1913 2	2	Y	Y	-0-			3
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	214 1	1905 2	2	Y	Y	-0-			3
06	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	207 1	1667 2	2	Y	Y	-0-			3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366				
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44 1	458 2	2	N	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33 1	365 2	2	N	N	-0-			-0-
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	21 1	198 2	2	N	N	-0-			-0-
04	360 N	101	-0-	-259	-0-	9 1	92 2	2	N	N	-0-			-0-
05	372 N	113	-0-	-259	-0-	11 1	102 2	2	N	N	-0-			-0-
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	12 1	99 2	2	N	N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410				
01	2480 N	1887	-0-	-593	-0-	164 1	1723 2	2	Y	Y	-0-			35
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	148 1	1628 2	2	Y	Y	-0-			35
03	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	163 1	1566 2	2	Y	Y	-0-			35
04	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	145 1	1407 2	2	Y	Y	-0-			35
05	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	169 1	1502 2	2	Y	Y	-0-			35
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	224 1	1802 2	2	Y	Y	-0-			35

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646				
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	363 1	3809 2	2	Y	Y	-0-			24
02	3915 X	3673	-0-	-242	-0-	306 1	3367 2	2	Y	Y	-0-			24
03	4247 X	3880	-0-	-367	-0-	366 1	3514 2	2	Y	Y	-0-			24
04	3930 X	3879	-0-	-51	-0-	363 1	3516 2	2	Y	Y	-0-			24
05	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	392 1	3490 2	2	Y	Y	-0-			24
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	377 1	3039 2	2	Y	Y	-0-			24

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10267 - 10498				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	127 1	1330 2	Y		-0-			4
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	101 1	1114 2	Y		-0-			4
03		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	122 1	1174 2	Y		-0-			4
04		1350 N	1306	-0-	-44	-0-	122 1	1184 2	Y		-0-			4
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	133 1	1187 2	Y		-0-			4
06		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	132 1	1064 2	Y		-0-			4

BENAVIDES "A"		WELL #:		15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040				
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 2	Y		-0-			-0-
02		261 N	208	-0-	-53	-0-	17 1	191 2	Y		-0-			-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	20 1	196 2	Y		-0-			-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	17 1	166 2	Y		-0-			-0-
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	16 1	144 2	Y		-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	20 1	161 2	Y		-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468				
01		434 N	107	-0-	-327	-0-	9 1	98 2	Y		-0-			2
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	32 1	352 2	Y		-0-			2
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	87 1	835 2	Y		-0-			2
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 1	531 2	Y		-0-			2
05		403 N	200	-0-	-203	-0-	20 1	180 2	Y		-0-			2
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y		-0-			2

BENAVIDES "A"		WELL #:		07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650				
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	Y		-0-			-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	13 1	113 2	Y		-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y		-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 2	Y		-0-			-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	13 1	90 2	Y		1			1
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	1 9	88 2	Y		-0-			1

EL CLARENO		WELL #:		15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572				
01		341 N	183	-0-	-158	-0-	9 1	174 2	Y		-0-	1 1		1
02		319 N	134	-0-	-185	-0-	134 2		Y		-0-			1
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y		-0-			1
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y		-0-			1
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y		1	1 1		1
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	1 9	119 2	Y		-0-			1

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698				
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	160 1	1244 2	Y		-0-			1
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	135 1	1133 2	Y		-0-			1
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	148 1	1193 2	Y		-0-			1
04		1350 N	1046	-0-	-304	-0-	119 1	927 2	Y		-0-			1
05		1364 N	1039	-0-	-325	-0-	127 1	905 2	Y		6			7
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	7 9	1135 2	Y		3			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID ->	245802	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9070 - 9886	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	120 1	2400 2	Y	5	10 1	9
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2201 2	9 9	Y	8		17
03	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2328 2		Y	-0-		17
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	164 1	2179 2	Y	-0-		17
05	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	175 1	2094 2	Y	4	11 1	10
06	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	105 1	1930 2	Y	-0-		10
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID ->	246594	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8857	PERF. 8393 - 8644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID ->	247248	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8838 - 9222	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	1	1 1	17
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		17
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		17
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	Y	-0-		17
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	14 1	165 2	Y	1	1 1	17
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	1 9	161 2	Y	-0-		17
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID ->	247844	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8552 - 9346	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID ->	248012	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9778 - 11202	
01	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872 2		N	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID ->	248018	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7526 - 8350	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	29	1	587	2	Y	2	3	1	2
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1			3
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			3
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-			3
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	2	3	1	2
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			2

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			1
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			1
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675					
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-			47
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	2	N	-0-			47
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	95	1	767	2	N	-0-			47
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	787	2	N	-0-			47
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	108	1	767	2	N	4			51
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	124	1	821	2	N	2			53

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082					
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	4	8	1	20
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4			24
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			24
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-			24
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	2	6	1	20
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	Y	-0-			20

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248					
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	1	4	1	2
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3			5
03	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-			5
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	2	N	-0-			5
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	65	1	775	2	N	2	4	1	3
06	810 N	730	-0-	-80	-0-	38	1	692	2	N	-0-			3

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

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

 SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88

 ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-					8
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-					8
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-					8

 ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-					17
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-					17
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					9
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					9
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283								
01	868 N	519	-0-	-349	-0-	80	1	437	2	Y	2					3
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	636	2	Y	4	7	1			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	Y	1					1
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	Y	1	2	1			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	1					1
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	66	1	357	2	Y	1					3

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7798 - 7828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	Y	12			15
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	13	9	40	1	Y	10	16	1	9
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	11	9	34	1	Y	1			10
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	Y	7	12	1	5
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	9	40	1	Y	1			6
06	360 N	10	-0-	-350	-0-	1	9	5	1	Y	-0-			5

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7357 - 7390				
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	2			5
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2	9	50	1	Y	3			8
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	3	9	44	1	Y	1			9
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	1	9	34	1	Y	8	14	1	3
05	837 N	639	-0-	-198	-0-	9	9	39	1	Y	-0-			3
06	690 N	471	-0-	-219	-0-	1	9	34	1	Y	1			5

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168				
01	868 N	584	-0-	-284	-0-	14	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	327	-0-	-340	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	12	1	320	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250 - 7258				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470 - 7530				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10040 - 10080				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	37 1	-0-	507 2	28
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 1	2	483 2	30
						2 9			
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-	512 2	30
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	37 1	-0-	494 2	30
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	39 1	-0-	513 2	30
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	1	550 2	33
						1 9			

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348	
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	30 1	-0-	405 2	-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	31 1	-0-	409 2	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	341 2	-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	24 1	-0-	318 2	-0-
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	27 1	-0-	360 2	-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	17 1	-0-	268 2	1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	41 2	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	151 2	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	604 2	-0-
								838 2	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	11		16
						12	9						
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	16	1	142	2	Y	10	16 1	10
						11	9						
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	6	1	65	2	Y	1		11
						1	9						
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	12 1	6
						8	9						
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	14	1	115	2	Y	1		7
						1	9						
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		5
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	17	1	125	2	Y	12		16
						13	9						
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	10	16 1	10
						11	9						
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	7	1	75	2	Y	2		12
						2	9						
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	Y	7	12 1	7
						8	9						
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	17	1	143	2	Y	1		8
						1	9						
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		5
GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	Y	2		2
						2	9						
03	1953 N	1801	-0-	-152	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-	1 1	1
04	1830 N	1643	-0-	-187	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-		1
05	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	99	1	1370	2	Y	-0-		1
06	1740 N	131	-0-	-1609	-0-	86	1	44	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260				
ALEXANDER		WELL #: 3											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596				
GUERRA "L"		WELL #: 1											
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	36	1	51	2	Y	-0-		52
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	2	Y	-0-		52
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	2	Y	-0-		52
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	55	1	117	2	Y	-0-		52
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	51	1	87	2	Y	-0-		52
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		52

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	317	1	447	2	Y	-0-	64
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	238	1	393	2	Y	-0-	64
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	128	1	482	2	Y	-0-	64
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	207	1	438	2	Y	-0-	64
05	682 N	490	-0-	-192	-0-	182	1	308	2	Y	-0-	64
06	600 N	13	-0-	-587	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	64

SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515				
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	2	3 1 2
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2	4
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	4
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-	4
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	N	1	3 1 2
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	26	1	470	2	N	-0-	2

SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	3	4 1 3
02	957 N	918	-0-	-39	-0-	916	2	2	9	Y	2	5
03	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			Y	-0-	5
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	Y	-0-	5
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	2	4 1 3
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	38	1	697	2	Y	-0-	3

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694				
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	Y	2	1 1 1
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	150	2	1	9	Y	1	2
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-	2
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	2
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-	2 1 -0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
01	1674 N	131	-0-	-1543	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	4 1 -0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
03	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	1	1 1 -0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496				
01	589 N	425	-0-	-164	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	2 1 1
02	522 N	326	-0-	-196	-0-	324	2	2	9	Y	2	3
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	3
04	420 N	160	-0-	-260	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	3
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	2	Y	-0-	2 1 1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	1

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 7576 -		7608		
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1			12
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					13
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					13
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-	1	5			12
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	2	1	1	2	5	11
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					11

GUERRA "L"				WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7492 -		7605		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	79	1	111	2	Y	-0-					3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	Y	-0-					3
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	2	Y	-0-					3
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	63	1	134	2	Y	-0-					3
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	65	1	110	2	Y	-0-					3
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

CARMEN VELA "C"				WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7558 -		7602		
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			21
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					22
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					22
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	1	5			21
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	1	5			20
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					20

GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8087 -		9450		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M"				WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8006 -		8044		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	1	1	2	
02	261 N	164	-0-	-97	-0-	163	2	1	9	Y	-0-			3	
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-			3	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			3	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-	1	1	2	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-			2	

TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558							
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	1	1	39	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	-0-			40	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			40	
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			40	
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	Y	-0-	1	1	39	
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			39	

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484							
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			2	
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			Y	-0-			2	
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-			2	
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			2	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			2	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			2	

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780							
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	606	2	Y	-0-	1	2	1	2
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	599	2	1	9	Y	-0-			3	
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			3	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-			3	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	Y	-0-	2	3	1	2
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	32	1	579	2	Y	-0-			2	

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			13
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			13
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			13
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			13
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			13
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

01	806 N	678	-0-	-128	-0-	32	1	644	2	Y	2	3	1	103
02	638 N	591	-0-	-47	-0-	590	2	1	9	Y	1			104
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			Y	-0-			104
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	-0-	3	5	101
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	4	3	1	96
06	600 N	476	-0-	-124	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			96

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

01	SWR 10	3334	-0-	3334	282449	159	1	3167	2	Y	7	13	1	9
02	SWR 10	2898	-0-	2898	285347	2888	2	10	9	Y	9			18
03	SWR 10	2897	-0-	2897	288244	2897	2			Y	-0-			18
04	SWR 10	2844	-0-	2844	291088	199	1	2645	2	Y	-0-			18
05	SWR 10	2765	-0-	2765	293853	213	1	2546	2	Y	5	14	1	9
06	SWR 10	2338	-0-	2338	296191	121	1	2217	2	Y	-0-			9

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	211 1	4214 2	Y	11	19 1		66
02	4553 X	3748	-0-	-805	-0-	12 9						79
03	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3734 2	14 9	Y	13			79
04	4350 X	3882	-0-	-468	-0-	3937 2		Y	-0-			79
05	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	271 1	3611 2	Y	-0-			66
06	4290 X	3324	-0-	-966	-0-	297 1	3550 2	Y	6	19 1		66
						7 9						
						172 1	3152 2	Y	-0-			66
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479			
01	155 #	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207			
01	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			-0-
ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226											
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLOPTON, JOHN H.		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		273611											
		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MCCLURE		273611											
		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLURE		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		273611											
		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

MCCLURE		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		273611											
		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	2	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32	32				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3	

MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	23	

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5	

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	18	

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67	

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-		849	2	3	9	N	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1049	2	10	9	N	57
04	810 N	797	-0-	-13	-0-		797	2			N	57
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	57
06	960 N	665	-0-	-295	-0-		658	2	7	9	N	63

VISION OIL AND GAS LLC 886198												
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	240						N	53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	240						N	53

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376												
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418												
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	72 1	153 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151 2		Y	-0-			4
03	161 N	10	-0-	-151	-0-	10 2		Y	-0-			4
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18 1	65 2	Y	-0-			4
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	69 1	569 2	Y	-0-			4
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	103 1	845 2	Y	6			10
						7 9						

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674				
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	166 1	352 2	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348 2		Y	-0-			14
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2		Y	-0-			14
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42 1	149 2	Y	-0-			14
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	160 1	1311 2	Y	-0-			14
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	237 1	1946 2	Y	13			27
						14 9						

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	61 1	130 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 2		Y	-0-			4
03	137 N	9	-0-	-128	-0-	9 2		Y	-0-			4
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	Y	-0-			4
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	59 1	483 2	Y	-0-			4
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	87 1	718 2	Y	5			9
						6 9						

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160				
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30 1	64 2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 2		Y	-0-			2
03	67 N	4	-0-	-63	-0-	4 2		Y	-0-			2
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	Y	-0-			2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 1	238 2	Y	-0-			2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	43 1	353 2	Y	3			5
						3 9						

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	144	1	306	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	302	2			Y	-0-					11
03	322 N	20	-0-	-302	-0-	20	2			Y	-0-					11
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-					11
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	138	1	1137	2	Y	-0-					11
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	206	1	1688	2	Y	12					23
						13	9									

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	84	2			Y	-0-					3
03	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					3
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					3
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	Y	-0-					3
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	Y	3					6
						3	9									

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	170	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	168	2			Y	-0-					6
03	179 N	11	-0-	-168	-0-	11	2			Y	-0-					6
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					6
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	77	1	633	2	Y	-0-					6
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	7					13
						8	9									

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	182	1	387	2	N	-0-					13
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					13
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					13
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-					13
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	N	-0-					13
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	2139	2	N	14					27
						15	9									

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

01	465 N	135	-0-	-330	-0-	43	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	96 N	6	-0-	-90	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10054 - 11030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2666 X	719	-0-	-1947	-0-	230	1	489	2	Y	-0-			-0-
02		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	Y	-0-			-0-
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	222	1	1819	2	Y	-0-			-0-
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	329	1	2702	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10363 - 11952				
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
03		77 N	5	-0-	-72	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512											
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512											
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC				668802											
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 4867 - 5090				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)				78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
WELDER, E. H. -E-		WELL #:		31	RRCID ->	168954	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7214 - 7222				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)		//CONT.//		78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #:		171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7061 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

ROOKE, N. (6300)				78125 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E. H. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	5434 - 5935
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROOKE, N. (6900)				78125 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER, E.H. -E-		WELL #:		29	RRCID ->	129406	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	6843 - 6850
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC				714217								
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7772 - 7777
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 8171
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2	91
02	5187	4087	-0-	-1100	-0-	4087	3			N	-0-	91
03	465 #	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-	91
04	4500	3795	-0-	-705	-0-	3795	3			N	-0-	91
05	3193	7	-0-	-3186	-0-	7	3			N	-0-	91
06	3090	53	-0-	-3037	-0-	53	3			N	-0-	91

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	2	2	62
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	2	2	62
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	65	1	Y	-0-			65
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	29	1	Y	-0-			65
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	29	4	Y	-0-			65
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	41	1	Y	-0-			65
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	65	4	Y	-0-			65
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	32	1	Y	-0-			65
						41	4					
						32	1					
						58	4					
						34	1					
						61	4					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	31 1	168 2	N	-0-			-0-
						37 4						
02	319 N	13	-0-	-306	-0-	2 1	10 2	N	-0-			-0-
						1 4						
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	284 2	N	-0-			-0-
						51 4						
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	323 2	N	-0-			-0-
						46 4						
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	332 2	N	-0-			-0-
						61 4						
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
						2 4						

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

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES				WELL #:	1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254	-	16286	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156	-	14971	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494	-	11526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-	

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

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

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

01	9455 X	9290	-0-	-165	-0-	1212	1	6597	2	Y	-0-					-0-
						1481	4									
02	8845 X	8070	-0-	-775	-0-	883	1	6313	2	Y	-0-					-0-
						874	4									
03	9579 X	9009	-0-	-570	-0-	774	1	6987	2	Y	-0-					-0-
						1248	4									
04	8670 X	8634	-0-	-36	-0-	751	1	6895	2	Y	-0-					-0-
						988	4									
05	8959 X	7332	-0-	-1627	-0-	567	1	5715	2	Y	-0-					-0-
						1050	4									
06	8670 X	7575	-0-	-1095	-0-	613	1	5873	2	Y	-0-					-0-
						1089	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

01	9734 X	4854	-0-	-4880	-0-	633	1	3447	2	N	-0-					-0-
						774	4									
02	8555 X	5882	-0-	-2673	-0-	644	1	4601	2	N	-0-					-0-
						637	4									
03	8835 X	6494	-0-	-2341	-0-	558	1	5037	2	N	-0-					-0-
						899	4									
04	8550 X	7522	-0-	-1028	-0-	655	1	6007	2	N	-0-					-0-
						860	4									
05	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	678	1	6838	2	N	-0-					-0-
						1256	4									
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	1120	1	6044	2	N	-0-					-0-
						632	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	1229	1	6686	2	Y	-0-			-0-
						1501	4							
02	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	1000	1	7151	2	Y	-0-			-0-
						990	4							
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	822	1	7424	2	Y	-0-			-0-
						1326	4							
04	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	847	1	7768	2	Y	-0-			-0-
						1113	4							
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	831	1	8377	2	Y	-0-			-0-
						1539	4							
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	785	1	7505	2	Y	-0-			-0-
						1391	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

01	527 N	355	-0-	-172	-0-	46	1	252	2	Y	-0-			-0-
						57	4							
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	29	1	267	2	Y	-0-			-0-
						48	4							
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-			-0-
						38	4							
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
						56	4							
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	Y	-0-			-0-
						30	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	1056	1	5748	2	Y	-0-			-0-
						1290	4							
02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	807	1	5766	2	Y	-0-			-0-
						798	4							
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	590	1	5326	2	Y	-0-			-0-
						951	4							
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	636	1	5840	2	Y	-0-			-0-
						837	4							
05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	550	1	5543	2	Y	-0-			-0-
						1018	4							
*06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	560	1	5359	2	Y	-0-			-0-
						994	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT. BANK		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE

01		3038 X	2641	-0-	-397	-0-		345 1	1875 2	N	-0-		-0-
								421 4					-0-
02		2784 X	2527	-0-	-257	-0-		276 1	1977 2	N	-0-		-0-
								274 4					-0-
03		2790 X	1786	-0-	-1004	-0-		154 1	1385 2	N	-0-		-0-
								247 4					-0-
04		2700 X	2531	-0-	-169	-0-		221 1	2021 2	N	-0-		-0-
								289 4					-0-
05		2697 X	2574	-0-	-123	-0-		199 1	2006 2	N	-0-		-0-
								369 4					-0-
06		2610 X	2583	-0-	-27	-0-		210 1	2002 2	N	-0-		-0-
								371 4					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERBY - WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1	3 2	Y	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-		1 1	2 2	Y	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-		1 1	2 2	Y	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	Y	-0-		-0-
								1 4					-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 2	1 4	Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122	
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		415 1	2262 2	Y	-0-		-0-
								508 4					-0-
02		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		221 1	1580 2	Y	-0-		-0-
								219 4					-0-
03		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		136 1	1229 2	Y	-0-		-0-
								220 4					-0-
04		2640 X	1552	-0-	-1088	-0-		135 1	1239 2	Y	-0-		-0-
								178 4					-0-
05		2728 X	2399	-0-	-329	-0-		185 1	1870 2	Y	-0-		-0-
								344 4					-0-
*06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		236 1	2257 2	Y	-0-		-0-
								418 4					-0-

WEATHERBY - WERNECKE		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 -	11710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6138 X	5204	-0-	-934	-0-	679 1	3695 2	Y	-0-			-0-
							830 4						
02		5394 X	5183	-0-	-211	-0-	567 1	4054 2	Y	-0-			-0-
							562 4						
03		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	462 1	4171 2	Y	-0-			-0-
							745 4						
04		5040 X	4594	-0-	-446	-0-	401 1	3668 2	Y	-0-			-0-
							525 4						
05		5549 X	4590	-0-	-959	-0-	355 1	3578 2	Y	-0-			-0-
							657 4						
06		5370 X	4363	-0-	-1007	-0-	354 1	3382 2	Y	-0-			-0-
							627 4						

LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 -	11795	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 -	12050	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 -	15182	
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	771 1	4192 2	N	-0-			-0-
							941 4						
02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	548 1	3917 2	N	-0-			-0-
							543 4						
03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	460 1	4152 2	N	-0-			-0-
							741 4						
04		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	422 1	3872 2	N	-0-			-0-
							555 4						
05		4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	255 1	2566 2	N	-0-			-0-
							471 4						
*06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	428 1	4092 2	N	-0-			-0-
							759 4						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 -	15915	
01		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	783 1	4262 2	N	-0-			-0-
							957 4						
02		5220 X	4697	-0-	-523	-0-	514 1	3674 2	N	-0-			-0-
							509 4						
03		5580 X	5555	-0-	-25	-0-	477 1	4308 2	N	-0-			-0-
							770 4						
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	473 1	4336 2	N	-0-			-0-
							621 4						
05		5580 X	5336	-0-	-244	-0-	413 1	4159 2	N	-0-			-0-
							764 4						
06		5400 X	4893	-0-	-507	-0-	397 1	3793 2	N	-0-			-0-
							703 4						

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	49 1	268 2	Y	-0-			-0-
						60 4						
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	203 2	Y	-0-			-0-
						28 4						
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1	371 2	Y	-0-			-0-
						66 4						
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	48 1	444 2	Y	-0-			-0-
						64 4						
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26 1	259 2	Y	-0-			-0-
						47 4						
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40 1	384 2	Y	-0-			-0-
						71 4						

 WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	55 1	391 2	Y	-0-			-0-
						54 3						
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	955 1	8620 2	Y	-0-			-0-
						1539 4						
04	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	1028 1	9434 2	Y	-0-			-0-
						1352 4						
05	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	865 1	8718 2	Y	-0-			-0-
						1601 4						
*06	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	879 1	8409 2	Y	-0-			-0-
						1559 4						

 GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	100 1	547 2	Y	-0-			-0-
						123 4						
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65 1	469 2	Y	-0-			-0-
						65 4						
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	47 1	422 2	Y	-0-			-0-
						75 4						
04	750 N	605	-0-	-145	-0-	53 1	483 2	Y	-0-			-0-
						69 4						
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	41 1	413 2	Y	-0-			-0-
						76 4						
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	40 1	388 2	Y	-0-			-0-
						72 4						

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-			-0-
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	30	1	293	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	31	1	292	2	N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-			-0-

 HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

01	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	124	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	116	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	124	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	120	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2033	-0-	-199	-0-	124	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	120	1	1819	2	N	-0-			-0-

 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	177	1	962	2	N	-0-			87
						216	4							
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-			87
						42	4							
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	116	1	1051	2	N	-0-			87
						188	4							
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	23	1	216	2	N	-0-			87
						31	4							
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	22	1	223	2	N	-0-			87
						41	4							
06	330 N	99	-0-	-231	-0-	8	1	77	2	N	-0-			87
						14	4							

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

ROSITA, W. (WILCOX)		//CONT.//		78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HOFFMAN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS (700)				78369 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC				485320								
LGU		WELL #:		1	RRCID ->	284922	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	845	PERF.	614 - 734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)				78369 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC				485320								
LANITA		WELL #:		1	RRCID ->	277124	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2067 - 2465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)				78374 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	279535	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1414 - 1422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086047	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9402 - 9562

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

ROTTERSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	087798	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9538 - 9624

01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	3	3	1	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652								
ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	3	3 1	-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246		
01	1426 X	528	-0-	-898	-0-	522 2	Y	5	5 1	5
02	696 X	533	-0-	-163	-0-	533 2	Y	-0-		5
03	899 X	575	-0-	-324	-0-	575 2	Y	-0-		5
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	360 2	Y	-0-		5
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	Y	-0-		5
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	4	4 1	5

ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476		
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	4	4 1	-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	46 2	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552		
01	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781 2	Y	-0-		-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	Y	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	Y	15	15 1	-0-
05	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702		
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8426 -	8454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 2			Y	-0-			2
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			Y	-0-			2
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			2
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	563 2			Y	-0-			2
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1017 2			Y	-0-			2
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9194 -	9258
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	988 2	10	9	N	9	9	1	5
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-			5
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-			5
04	960 N	793	-0-	-167	-0-	793 2			N	-0-			5
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987 2			N	-0-			5
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 2	9	9	N	8	8	1	5

ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8553 -	8562
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8818 -	8860
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8671 -	9498
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			Y	-0-			57
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			Y	-0-			57
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			Y	-0-			57
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	19 2	21	9	Y	19	19	1	57
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			Y	-0-			57
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			57

ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9674 -	9745
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9422 -	9454
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-				-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

01	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1		9
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				9
03	806 N	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-				9
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-				9
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-				9
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

01	310 N	152	-0-	-158	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	203 N	144	-0-	-59	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)																
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	26	-0-	-67	-0-		26	2			Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	36		36	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46	82		46	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	82						Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303																
01	155	N	113	-0-	-42	-0-		113	2			Y	-0-			9
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			Y	-0-			9
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			9
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-		151	2	2	9	Y	2	2	1	9
05	186	N	155	-0-	-31	-0-		155	2			Y	-0-			9
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT			9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610																
01	775	N	535	-0-	-240	-0-		529	2	6	9	N	5	5	1	2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-			2
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-		849	2			N	-0-			2
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-			2
05	589	N	406	-0-	-183	-0-		406	2			N	-0-			2
06	810	N	444	-0-	-366	-0-		440	2	4	9	N	4	4	1	2

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656												
MAYERS		WELL #:		13	RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	1	-0-

MAYERS		WELL #:		7	RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326				
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	Y	6	6	1	16
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			16
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	564	2			Y	-0-			16
04	DLQ G-10	427	-0-	427	-0-	427	2			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	982	2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	734	-0-	734	-0-	1716	2	6	9	Y	5	5	1	16

GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514				
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		10	RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		14	RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506				
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-			12
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			12
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	175	-0-	175	-0-	175	2	4	9	Y	4	4	1	12
05	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	359	2			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	359				Y	NO RPT			12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585					
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			7
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			7
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			7
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			7
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656				CNTY: WEBB						
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656							
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8384 - 8396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 8768
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8298 - 8304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8378 - 8384
01	T. A.	2148	-0-	2148	2148	2114 2	34 9	Y	31		39
02	3737 X	1589	-0-	-2148	-0-	1549 2	40 9	Y	36		75
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1449 2	12 9	Y	11		86
04	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	973 2	10 9	Y	9		95
05	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	1433 2		Y	-0-		95
06	2070 X	1813	-0-	-257	-0-	1801 2	12 9	Y	11		106

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9020 - 9106
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9224 - 9377
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30				108
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4				112
03	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1428	2	17	9	N	15				127
04	1770 N	1150	-0-	-620	-0-	1128	2	22	9	N	20				147
*05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	N	25	162	1		10
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	N	3				13

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1		1	1	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 X	1659	-0-	-635	-0-	10	1	1649	2	N	-0-				20
02	2349 X	417	-0-	-1932	-0-	9	1	408	2	N	-0-				20
03	2511 X	460	-0-	-2051	-0-	10	1	450	2	N	-0-				20
04	2430 X	1573	-0-	-857	-0-	10	1	1563	2	N	-0-				20
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	- 10716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2120	2	70	9	Y	64	86	1	30
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2377	2	74	9	Y	67	67	1	30
03	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	2485	2	70	9	Y	64	53	1	41
04	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2522	2	87	9	Y	79	65	1	55
05	2945 X	1275	-0-	-1670	-0-	1238	2	37	9	Y	34	54	1	35
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3431	2	106	9	Y	96	82	1	50

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	- 10578	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	- 10161	
01	3100 N	19344	-0-	16244	30357	18854	2	490	9	Y	445	493	1	175
02	49954 X	19597	-0-	-30357	-0-	19117	2	480	9	Y	436	421	1	190
03	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	19173	2	461	9	Y	419	339	1	270
04	18720 X	17478	-0-	-1242	-0-	16915	2	563	9	Y	512	418	1	364
05	20956 X	17505	-0-	-3451	-0-	17262	2	243	9	Y	221	349	1	236
06	20280 X	17486	-0-	-2794	-0-	16802	2	684	9	Y	622	534	1	323

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	- 10380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	- 9614	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771	- 9855	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA RUCIA G.U 2		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		100779							
		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221	
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
WADI OPERATING, LLC		100779												
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042						
01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	191	1	9525	2	N	75	181	1	73
02	8903 X	8482	-0-	-421	-0-	155	1	8271	2	N	51			124
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	240	1	9793	2	N	127	183	1	68
04	9600 X	8096	-0-	-1504	-0-	223	1	7821	2	N	47			115
05	9920 X	4978	-0-	-4942	-0-	191	1	4748	2	N	35			150
*06	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	237	1	10270	2	N	62			212

LA RUCIA		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		100779												
		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995						
01	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	191	1	12566	2	N	164	171	1	172
02	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	180	9	11027	2	N	139			311
03	13020 X	12802	-0-	-218	-0-	153	9	12316	2	N	224	365	1	170
04	12600 X	12489	-0-	-111	-0-	240	1	12114	2	N	136	181	1	125
05	13020 X	9650	-0-	-3370	-0-	246	9	9357	2	N	99			224
06	12510 X	12360	-0-	-150	-0-	184	1	11994	2	N	117	186	1	155

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9872 - 10004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	43	1	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 - 9381		
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3893	2	35	9	Y	32	43	1	20
02	3625 X	3466	-0-	-159	-0-	3430	2	36	9	Y	33	33	1	20
03	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	3533	2	35	9	Y	32	26	1	26
04	3780 X	3529	-0-	-251	-0-	3485	2	44	9	Y	40	32	1	34
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3613	2	19	9	Y	17	27	1	24
06	3780 X	3320	-0-	-460	-0-	3267	2	53	9	Y	48	41	1	25

LA RUCIA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	167147	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9867 - 10532		
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1606	2	35	9	Y	32	44	1	12
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1572	2	36	9	Y	33	34	1	11
03	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1534	2	35	9	Y	32	26	1	17
04	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1482	2	44	9	Y	40	32	1	25
05	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1460	2	19	9	Y	17	27	1	15
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1427	2	53	9	Y	48	41	1	25

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	24583 X	14715	-0-	-9868	-0-	886 1	13332 2	Y	452 432 1	130
						497 9				
02	22997 X	14045	-0-	-8952	-0-	835 1	12781 2	Y	390 412 1	108
						429 9				
03	22165 X	13840	-0-	-8325	-0-	842 1	12605 2	Y	357 244 1	221
						393 9				
04	15390 X	12659	-0-	-2731	-0-	767 1	11588 2	Y	276 361 1	136
						304 9				
05	15903 X	11540	-0-	-4363	-0-	601 1	10561 2	Y	344 280 1	200
						378 9				
06	14520 X	11733	-0-	-2787	-0-	770 1	10597 2	Y	333 449 1	84
						366 9				

LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615		
01	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	1942 2	17 9	Y	15 22 1	7
02	2146 X	1602	-0-	-544	-0-	1566 2	36 9	Y	33 28 1	12
03	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1653 2	35 9	Y	32 25 1	19
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2027 2	43 9	Y	39 32 1	26
05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2211 2	19 9	Y	17 26 1	17
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2023 2	53 9	Y	48 41 1	25

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 X	704	-0-	-71	-0-	679 2	25 9	Y	23	25 1		11
02	725 X	649	-0-	-76	-0-	626 2	23 9	Y	21	20 1		12
03	1240 X	327	-0-	-913	-0-	292 2	35 9	Y	32	23 1		21
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1010 2	43 9	Y	39	31 1		29
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755 2	2 9	Y	2	18 1		13
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 2	7 9	Y	6	15 1		3

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668			
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	N	-0-			17
02	667 N	613	-0-	-54	-0-	38 1	575 2	N	-0-			17
03	589 N	285	-0-	-304	-0-	18 1	267 2	N	-0-			17
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	30 1	451 2	N	-0-			17
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			17
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	57 1	789 2	N	-0-			17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
01	1426 X	816	-0-	-610	-0-	743 2	73 9	Y	66	81 1		29
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1537 2	110 9	Y	100	88 1		41
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1322 2	107 9	Y	97	76 1		62
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	546 2	130 9	Y	118	96 1		84
05	1767 N	428	-0-	-1339	-0-	414 2	14 9	Y	13	57 1		40
06	1380 N	361	-0-	-1019	-0-	326 2	35 9	Y	32	54 1		17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
01	1147 N	293	-0-	-854	-0-	258 2	35 9	Y	32	43 1		15
02	957 N	311	-0-	-646	-0-	287 2	24 9	Y	22	25 1		12
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1607 2	35 9	Y	32	24 1		20
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2387 2	43 9	Y	39	31 1		28
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2002 2	19 9	Y	17	27 1		18
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1853 2	53 9	Y	48	41 1		25

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
01	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1563 2	107 9	Y	97	131 1		53
02	1653 N	1528	-0-	-125	-0-	1418 2	110 9	Y	100	101 1		52
03	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1610 2	107 9	Y	97	79 1		70
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1528 2	130 9	Y	118	97 1		91
05	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1530 2	56 9	Y	51	81 1		61
06	1650 N	1438	-0-	-212	-0-	1280 2	158 9	Y	144	123 1		75

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
01	3100 N	3211	-0-	111	111	3193 2	18 9	Y	16	23 1	8
02	2282 N	2171	-0-	-111	-0-	2141 2	30 9	Y	27	24 1	11
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2022 2	35 9	Y	32	24 1	19
04	2370 X	1632	-0-	-738	-0-	1589 2	43 9	Y	39	31 1	27
05	2449 X	1701	-0-	-748	-0-	1682 2	19 9	Y	17	26 1	18
06	2370 X	2047	-0-	-323	-0-	1994 2	53 9	Y	48	41 1	25

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214			
01	16368 X	14310	-0-	-2058	-0-	886 1	13329 2	N	86	85 1	31
02	14906 X	14246	-0-	-660	-0-	867 1	13273 2	N	96	96 1	31
03	15593 X	14993	-0-	-600	-0-	930 1	13932 2	N	119	75 1	75
04	14610 X	14016	-0-	-594	-0-	864 1	13051 2	N	92	116 1	51
05	15221 X	12549	-0-	-2672	-0-	674 1	11834 2	N	37	47 1	41
06	14730 X	13773	-0-	-957	-0-	932 1	12830 2	N	10	41 1	3

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096			
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450 2	35 9	Y	32	44 1	4
02	3248 X	3230	-0-	-18	-0-	3194 2	36 9	Y	33	33 1	4
03	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3404 2	35 9	Y	32	26 1	10
04	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3310 2	43 9	Y	39	32 1	17
05	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3403 2	19 9	Y	17	27 1	7
06	3360 X	3284	-0-	-76	-0-	3231 2	53 9	Y	48	41 1	25

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
SOCO ATX LLC			100095										
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364	
01		11532 X	8454	-0-	-3078	-0-	526 1	7916 2	Y	11	11	1	1
							12 9						
02		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	663 1	10145 2	Y	20	18	1	3
							22 9						
03		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	800 1	11984 2	Y	30	18	1	15
							33 9						
04		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	737 1	11142 2	Y	23	29	1	9
							25 9						
05		11563 X	9966	-0-	-1597	-0-	536 1	9405 2	Y	23	20	1	12
							25 9						
06		12180 X	10737	-0-	-1443	-0-	726 1	9989 2	Y	20	29	1	5
							22 9						
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520	
01		9114 X	7702	-0-	-1412	-0-	478 1	7201 2	Y	21	21	1	1
							23 9						
02		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	529 1	8102 2	Y	24	24	1	1
							26 9						
03		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	564 1	8451 2	Y	30	19	1	12
							33 9						
04		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	525 1	7940 2	Y	23	29	1	6
							25 9						
05		9269 X	7843	-0-	-1426	-0-	421 1	7398 2	Y	22	20	1	8
							24 9						
06		8970 X	8672	-0-	-298	-0-	586 1	8063 2	Y	21	30	1	5
							23 9						
HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	N	-0-			106
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 2	N	-0-			106
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			106
06	390 N	28	-0-	-362	-0-	2 1	26 2	N	-0-			106

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045	4963	-0-	-1082	8221	307	1	4622	2	Y	31	180	1			90
						34	9									
02	5655	5029	-0-	-626	7595	306	1	4688	2	Y	32					122
						35	9									
03	6045	5380	-0-	-665	6930	334	1	5009	2	Y	34					156
						37	9									
04	5370	5163	-0-	-207	6723	319	1	4812	2	Y	29					185
						32	9									
05	5549	5095	-0-	-454	6269	273	1	4793	2	Y	26					211
						29	9									
06	5370	5145	-0-	-225	6044	346	1	4769	2	Y	27					238
						30	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

01	DLQ G-10	33	-0-	33	255	33	2			Y	-0-					-0-
02	304 N	49	-0-	-255	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160				
01	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	120	1	1810	2	N	21	21	1	6
							23	9							
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	N	24	24	1	6
							26	9							
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	139	1	2075	2	N	30	19	1	17
							33	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2000	2	N	23	29	1	11
							25	9							
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	109	1	1914	2	N	5	9	1	7
							6	9							
06	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	144	1	1989	2	N	-0-	7	1	-0-

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.				79609 375 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS						
				WELL #: 71	RRCID -> 116714	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 11798	PERF. 9854	-		9979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	13	1			12
04	T. A.	52	-0-	52	52	1	1	5	2	Y	42	22	1			32
						46	9									
05	T. A.	33	-0-	33	85	2	1	20	2	Y	10	24	1			18
						11	9									
06	T. A.	122	-0-	122	207	9	1	105	2	Y	7	17	1			6
						8	9									
ST. CHARLES CO.				WELL #: 75	RRCID -> 156513	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 11797	PERF. 10839	-		10855					
01	20615 X	18859	-0-	-1756	-0-	1053	1	17634	2	Y	156	169	1			96
						172	9									
02	19285 X	19023	-0-	-262	-0-	1122	1	17245	2	Y	596	405	1			287
						656	9									
03	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	1596	1	20212	2	Y	352	356	1			283
						387	9									
04	19950 X	18238	-0-	-1712	-0-	1892	1	16043	2	Y	275	236	1			322
						303	9									
05	20615 X	20365	-0-	-250	-0-	1789	1	18240	2	Y	305	379	1			248
						336	9									
06	19950 X	18378	-0-	-1572	-0-	1482	1	16566	2	Y	300	279	1			275
						330	9									
ST. CHARLES CO.				WELL #: 87	RRCID -> 270893	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11360	-		11440					
01	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	1951	1	32684	2	N	439	463	1			280
						483	9									
02	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1215	1	18675	2	N	249	307	1			222
						274	9									
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	526	1	6667	2	N	95	175	1			142
						105	9									
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	250	1	2117	2	N	41	76	1			107
						45	9									
05	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	898	1	9157	2	N	20	119	1			8
						22	9									
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
ST. CHARLES CO.				WELL #: 92	RRCID -> 275311	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 7947	-		8173					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ST. CHARLES CO.				WELL #: 104	RRCID -> 277603	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 12579	PERF. 10946	-		10971					
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	364	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	339	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	375	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	406	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	222	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	16	-0-	-2714	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2	1	1			1
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	9	47	2	N	1	1	1			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	1	1	1			1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	25	2	N	2	1	1			2
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	9	28	2	N	4	3	1			3
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	5	3	1			4
						4	9									
						2	1									
						6	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-			-0-
03	589 N	171	-0-	-418	-0-	12	1	157	2	Y	2	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850														
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	427	1	7155	2	N	59	37	1	22
02	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	65	9	9980	2	N	159	105	1	76
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	175	9	9666	2	N	146	123	1	99
04	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	763	1	7170	2	N	83	77	1	105
05	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	161	9	8223	2	N	112	131	1	86
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	845	1			N	NO RPT			86
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522														
01	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	879	1	14713	2	N	365	297	1	187
02	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	402	9	13541	2	N	217	230	1	174
03	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	881	1	13120	2	N	48	118	1	104
04	15480 X	9254	-0-	-6226	-0-	239	9	8215	2	N	64	67	1	101
05	15996 X	8024	-0-	-7972	-0-	1036	1	7260	2	N	47	84	1	64
06	15480 X	7053	-0-	-8427	-0-	53	9	6474	2	N	-0-	56	1	-0-
ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11540 - 11754														
01	7316 X	7292	-0-	-24	-0-	389	1	6522	2	N	346	315	1	187
02	6844 X	6489	-0-	-355	-0-	381	9	5852	2	N	233	245	1	175
03	7316 X	4383	-0-	-2933	-0-	381	1	3646	2	N	408	323	1	260
04	7080 X	1929	-0-	-5151	-0-	256	9	1384	2	N	347	255	1	352
05	7316 X	1283	-0-	-6033	-0-	288	1	921	2	N	247	360	1	239
06	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	449	9			N	NO RPT			239

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530												
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT			-0-
SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		927	N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		927	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		927	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		927	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		927	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		927	N	NO RPT			-0-
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602								
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038								
01	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	323	1	2670	3	Y	-0-					89
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1619	3	Y	-0-					89
03	4495 X	1673	-0-	-2822	-0-	171	1	1502	3	Y	-0-					89
04	4350 X	1953	-0-	-2397	-0-	215	1	1738	3	Y	-0-					89
05	3689 X	1745	-0-	-1944	-0-	206	1	1539	3	Y	-0-					89
06	DLQ G-10	1146	-0-	1146	-0-	111	1	1035	3	Y	-0-					89

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 187498		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933 3		Y	-0-			166
02	2146 X	75	-0-	-2071	-0-	75 3		Y	-0-			166
03	775 X	104	-0-	-671	-0-	104 3		Y	-0-			166
04	1860 X	109	-0-	-1751	-0-	109 3		Y	-0-			166
05	1922 X	104	-0-	-1818	-0-	104 3		Y	-0-			166
06	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 3		Y	-0-			166

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708				
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
01	7750 X	3709	-0-	-4041	-0-	3612 3	97 9	Y	88	152	1	831
02	7250 X	4695	-0-	-2555	-0-	4598 3	97 9	Y	88	88	1	831
03	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4458 3	103 9	Y	94	88	1	837
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4633 3	103 9	Y	94	114	1	817
05	5022 X	4277	-0-	-745	-0-	4180 3	97 9	Y	88	88	1	817
06	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	4518 3	97 9	Y	88	88	1	817

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
01	5239 X	3653	-0-	-1586	-0-	3653	3			N	-0-	31	1			627
02	4901 X	4506	-0-	-395	-0-	4506	3			N	-0-					627
03	5239 X	4745	-0-	-494	-0-	4722	3	23	9	N	21	41	1			607
04	4860 X	4413	-0-	-447	-0-	4404	3	9	9	N	8					615
05	4805 X	3730	-0-	-1075	-0-	3730	3			N	-0-					615
06	4650 X	2692	-0-	-1958	-0-	2692	3			N	-0-					615

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57
04	14B2 EXT	129	-0-	129	491	129	3			N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491					N	-0-					57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

01	5301 X	4409	-0-	-892	-0-	254	1	3998	2	Y	143	125	1	49
						157	9							
02	4959 X	3710	-0-	-1249	-0-	220	1	3334	2	Y	142	156	1	35
						156	9							
03	5301 X	3409	-0-	-1892	-0-	268	1	3020	2	Y	110	101	1	44
						121	9							
04	5040 X	3113	-0-	-1927	-0-	273	1	2833	2	Y	6	47	1	3
						7	9							
05	4557 X	2975	-0-	-1582	-0-	238	1	2730	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
06	4260 X	2661	-0-	-1599	-0-	235	1	2419	2	Y	6	7	1	2
						7	9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.		//CONT.// //CONT.//	80088 250 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682	- 10603			
01		3255 X	2290	-0-	-965	-0-	130	1	2041	2	Y	108	94	1		37	
02		3045 X	1930	-0-	-1115	-0-	119	9	1701	2	Y	106	117	1		26	
03		3255 X	1974	-0-	-1281	-0-	117	9	1730	2	Y	83	76	1		33	
04		2580 X	1851	-0-	-729	-0-	153	1	1569	2	Y	119	88	1		64	
05		2449 X	1797	-0-	-652	-0-	91	9	1529	2	Y	123	118	1		69	
06		2220 X	1572	-0-	-648	-0-	131	9	1320	2	Y	113	133	1		49	
				WELL #:	21	RRCID ->	200291	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	12311	PERF.	8282	- 10546			
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2117	2	Y	21	37	1		7	
02		2204 N	2016	-0-	-188	-0-	23	9	1870	2	Y	21	23	1		5	
03		2387 N	2102	-0-	-285	-0-	123	1	1913	2	Y	17	15	1		7	
04		2310 X	1682	-0-	-628	-0-	23	9	1425	2	Y	109	57	1		59	
05		2387 X	1208	-0-	-1179	-0-	170	1	1000	2	Y	110	107	1		62	
06		2190 X	887	-0-	-1303	-0-	19	9	710	2	Y	98	118	1		42	
				WELL #:	22	RRCID ->	200993	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8530	- 10418			
01		1798 N	1179	-0-	-619	-0-	70	1	1101	2	Y	7	14	1		2	
02		1247 N	1032	-0-	-215	-0-	8	9	960	2	Y	8	8	1		2	
03		1054 N	911	-0-	-143	-0-	63	1	833	2	Y	4	4	1		2	
04		1140 N	931	-0-	-209	-0-	74	1	844	2	Y	5	4	1		3	
05		1116 N	809	-0-	-307	-0-	4	9	738	2	Y	6	6	1		3	
06		870 N	651	-0-	-219	-0-	81	1	588	2	Y	5	6	1		2	
				WELL #:	4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558	- 10164			
01		9579 X	5219	-0-	-4360	-0-	311	1	4885	2	Y	21				51	
02		8961 X	4135	-0-	-4826	-0-	23	9	3848	2	Y	30	39	1		42	
03		9579 X	5019	-0-	-4560	-0-	254	1	4578	2	Y	32	74	1		-0-	
04		6600 X	4354	-0-	-2246	-0-	33	9	3972	2	Y	-0-				-0-	
05		6076 X	1268	-0-	-4808	-0-	406	1	1166	2	Y	-0-				-0-	
06		5040 X	4525	-0-	-515	-0-	35	9	4071	2	Y	54	31	1		23	
				WELL #:	4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558	- 10164			

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	62 1	979 2	Y	15	13 1		5
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	17 9	825 2	Y	15	16 1		4
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54 1	774 2	Y	68	45 1		27
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	17 9	771 2	Y	75	62 1		40
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	69 1	640 2	Y	75	73 1		42
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	75 9	635 2	Y	70	82 1		30
						74 1						
						83 9						
						56 1						
						83 9						
						62 1						
						77 9						

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620			
01	496 X	12	-0-	-484	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			92
02	2378 X	1344	-0-	-1034	-0-	82 1	1243 2	Y	17			109
03	1984 X	1428	-0-	-556	-0-	19 9	1311 2	Y	1			110
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	116 1	1240 2	Y	-0-			110
05	1426 N	884	-0-	-542	-0-	1 9	813 2	Y	-0-			110
06	1380 N	398	-0-	-982	-0-	119 1	363 2	Y	-0-			110
						71 1						
						35 1						

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022			
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	229 1	3598 2	Y	-0-			180
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	206 1	3124 2	Y	39			219
03	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	43 9	3253 2	Y	15	179 1		55
04	3660 X	3384	-0-	-276	-0-	288 1	3087 2	Y	-0-			55
05	3782 X	2909	-0-	-873	-0-	17 9	2675 2	Y	-0-			55
06	3660 X	2857	-0-	-803	-0-	297 1	2604 2	Y	-0-			55
						234 1						
						253 1						

FLETCHER OPERATING, LLC GARCIA "A"		273611 WELL #: 1		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964			
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222			
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			122
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			122
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	568 3	12 9	Y	11			133
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576 3	13 9	Y	12	31 1		114
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-			114
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		Y	-0-			114

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARCIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 201431		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	18
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545 3	22 9	Y	20	38
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 3	1 9	Y	1	39
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	596 3	26 9	Y	24	-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 3		Y	-0-	-0-
06	570 N	443	-0-	-127	-0-	443 3		Y	-0-	-0-

GARCIA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-	43
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	682 3	14 9	Y	13	56
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	733 3	1 9	Y	1	57
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	745 3	10 9	Y	9	28
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	641 3	53 9	Y	48	76
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	741 3	53 9	Y	48	124

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 8		RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957			
01	1643 X	989	-0-	-654	-0-	55 1	870 2	Y	58	50 1	20
						64 9					
02	1537 X	1296	-0-	-241	-0-	76 1	1158 2	Y	56	62 1	14
						62 9					
03	1643 X	1262	-0-	-381	-0-	99 1	1113 2	Y	45	41 1	18
						50 9					
04	1230 X	862	-0-	-368	-0-	71 1	738 2	Y	48	40 1	26
						53 9					
05	1395 X	659	-0-	-736	-0-	52 1	601 2	Y	5	28 1	3
						6 9					
06	1350 X	796	-0-	-554	-0-	70 1	719 2	Y	6	7 1	2
						7 9					

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540		
01		2604 X	1214	-0-	-1390	-0-	69 1 58 9	1087	2	Y	53	48	1			18
02		2436 X	1679	-0-	-757	-0-	103 1 17 9	1559	2	Y	15	29	1			4
03		2604 X	1818	-0-	-786	-0-	147 1 11 9	1660	2	Y	10	10	1			4
04		2040 X	1566	-0-	-474	-0-	136 1 13 9	1417	2	Y	12	10	1			6
05		2077 X	1605	-0-	-472	-0-	128 1 14 9	1463	2	Y	13	12	1			7
06		1770 X	1540	-0-	-230	-0-	135 1 12 9	1393	2	Y	11	13	1			5
MURCH, B. L.			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978		
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	77 1 52 9	1211	2	Y	47	39	1			16
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	97 1 55 9	1464	2	Y	50	54	1			12
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89 1 122 9	1005	2	Y	111	79	1			44
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	105 1 131 9	1091	2	Y	119	99	1			64
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	112 1 128 9	1282	2	Y	116	115	1			65
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119 1 116 9	1230	2	Y	105	125	1			45
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830	-	9776		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MURCH, B. L.			WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418	-	7424		
01		10230 X	9027	-0-	-1203	-0-	535 1 79 9	8413	2	Y	72	63	1			25
02		9512 X	8185	-0-	-1327	-0-	502 1 78 9	7605	2	Y	71	78	1			18
03		10168 X	8408	-0-	-1760	-0-	680 1 61 9	7667	2	Y	55	51	1			22
04		9840 X	8878	-0-	-962	-0-	779 1 7 9	8092	2	Y	6	25	1			3
05		9889 X	7969	-0-	-1920	-0-	639 1 7 9	7323	2	Y	6	6	1			3
06		8730 X	6019	-0-	-2711	-0-	532 1 7 9	5480	2	Y	6	7	1			2
MURCH, B.L.			WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514	-	8386		
01		3689 X	1277	-0-	-2412	-0-	1150 2	127	9	Y	115	99	1			39
02		3451 X	1322	-0-	-2129	-0-	1197 2	125	9	Y	114	125	1			28
03		3689 X	1351	-0-	-2338	-0-	1254 2	97	9	Y	88	81	1			35
04		1920 X	1478	-0-	-442	-0-	1373 2	105	9	Y	95	79	1			51
05		1674 X	1551	-0-	-123	-0-	1544 2	7	9	Y	6	54	1			3
06		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1647 2	7	9	Y	6	7	1			2

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 8556 - 9466
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 7280 - 8516
01	1830 N	1060	-0-	-770	-0-	1060 3	Y	-0-		418
02	2175 X	1125	-0-	-1050	-0-	1125 3	Y	-0-		418
03	2325 X	1064	-0-	-1261	-0-	1064 3	Y	-0-		418
04	2250 X	1446	-0-	-804	-0-	1446 3	Y	-0-		418
05	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	Y	-0-		418
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3	Y	-0-		418

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 6973 - 7357
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		24	RRCID ->	186423	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 7326 - 9220
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		114
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		114
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		114
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		114
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		114
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		114

SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	187150	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7097 - 9157
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26

SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	188311	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8640 PERF. 7888 - 8190
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	189685	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519 PERF. 7566 - 8922
01	2556 N	2365	-0-	-191	-0-	2365 3	N	-0-		59
02	2900 N	3056	-0-	156	156	3056 3	N	-0-		59
03	3638 X	3482	-0-	-156	-0-	3482 3	N	-0-		59
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3	N	-0-		59
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-		59
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3	N	-0-		59

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		36
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		36
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		36
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		36
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		36
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		36

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556		
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	Y	-0-		644
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	Y	-0-		644
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1614 3	111 9 Y	101		745
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1609 3	80 9 Y	73	71 1	747
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	Y	-0-	169 1	578
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	Y	-0-		578

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190		
01	2767 N	2743	-0-	-24	-0-	2743 3	Y	-0-		126
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	Y	-0-		126
03	3007 X	1336	-0-	-1671	-0-	1300 3	36 9 Y	33		159
04	2910 X	1147	-0-	-1763	-0-	1119 3	28 9 Y	25	61 1	123
05	3007 X	1747	-0-	-1260	-0-	1747 3	Y	-0-		123
06	2640 X	341	-0-	-2299	-0-	341 3	Y	-0-		123

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8060 - 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3	Y	-0-			1
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3	Y	-0-			1
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	3	Y	-0-			1
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3	Y	-0-			1
05	744 N	665	-0-	-79	-0-		665	3	Y	-0-			1
06	720 N	650	-0-	-70	-0-		650	3	Y	-0-			1

RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830 - 9870	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880	
SLICK STATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	289	1	760	3	Y	-0-		54
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	249	1	699	3	Y	21	14 1	61
						23	9						
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	241	1	715	3	Y	3	1 1	63
						3	9						
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	256	1	739	3	Y	-0-	5 1	58
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	225	1	759	3	Y	7	7 1	58
						8	9						
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	281	1	871	3	Y	21		79
						23	9						

SAMANO (K SAND)		WELL #:		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611									
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2024									

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	272	-0-	272	613	272 3			Y	-0-		49	
02		DLQ G-10	327	-0-	327	940	327 3			Y	-0-		49	
03		DLQ G-10	352	-0-	352	1292	352 3			Y	-0-		49	
04		DLQ G-10	358	-0-	358	1650	358 3			Y	-0-		49	
05		1958 N	308	-0-	-1650	-0-	308 3			Y	-0-		49	
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-		49	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556		
01		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	462 1	7270 2	Y	54	47 1	18		
02		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	59 9 449 1	6803 2	Y	53	58 1	13		
03		6045 X	5226	-0-	-819	-0-	58 9 422 1	4759 2	Y	41	38 1	16		
04		6600 X	3048	-0-	-3552	-0-	45 9 267 1	2774 2	Y	6	19 1	3		
05		6820 X	2151	-0-	-4669	-0-	7 9 172 1	1972 2	Y	6	6 1	3		
06		6600 X	1704	-0-	-4896	-0-	7 9 150 1	1548 2	Y	5	6 1	2		

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467									
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					48	
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					48	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					48	
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					48	
05	2046 N	1197	-0-	-849	-0-	1197	3			N	-0-					48	
06	1980 N	160	-0-	-1820	-0-	160	3			N	-0-					48	
SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540									
01	3286 X	1025	-0-	-2261	-0-	1025	3			N	-0-					32	
02	3074 X	2321	-0-	-753	-0-	2321	3			N	-0-					32	
03	3286 X	932	-0-	-2354	-0-	932	3			N	-0-					32	
04	2940 X	705	-0-	-2235	-0-	705	3			N	-0-					32	
05	2480 X	624	-0-	-1856	-0-	624	3			N	-0-					32	
06	2400 X	1247	-0-	-1153	-0-	1247	3			N	-0-					32	
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614									
01	1085 X	27	-0-	-1058	-0-	27	3			N	-0-					262	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					262	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					262	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					262	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		81
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		81
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	254 3	4 9 N	4		85
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	95 3	4 9 N	4		89
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		89
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3	N	-0-		89

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203055	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 7362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
YTURRIA L & L		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776
01	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	351 1	5513 2	Y	51			92
02	6090 X	4836	-0-	-1254	-0-	298 1	4512 2	Y	24	70 1		46
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	315 1	3548 2	Y	3	47 1		2
04	1080 X	2	-0-	-1078	-0-	2 2		Y	-0-			2
05	1116 X	24	-0-	-1092	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			2
*06	1080 X	2	-0-	-1078	-0-	2 2		Y	-0-			2

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
01	1240 N	832	-0-	-408	-0-	49 1	776 2	Y	6			23
02	1102 N	803	-0-	-299	-0-	49 1	750 2	Y	4			27
03	1395 N	786	-0-	-609	-0-	64 1	719 2	Y	3	21 1		9
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72 1	752 2	Y	2			11
05	868 N	642	-0-	-226	-0-	52 1	590 2	Y	-0-			11
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	81 1	836 2	Y	5			16

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 3	1 9	N	1			26
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N	1			27
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	N	1			28
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			28
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			28
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			28

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 6285	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 - 7212	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191518	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 7330	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192867	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 8728	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194498	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7897 - 8303	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194845	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8322 - 8606	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	3627 X	826	-0-	-2801	-0-	826	3			152				
02	3393 X	1040	-0-	-2353	-0-	1040	3			152				
03	2821 X	147	-0-	-2674	-0-	147	3			152				
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			152				
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			152				
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			152				

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	25	75	1	-0-
						28	9							
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	25			25
						28	9							
03	403 N	190	-0-	-213	-0-	19	1	171	3	N	-0-			25
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-			25
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	16	1	122	3	N	-0-			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			25

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31				

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	59
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-	59
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-	59
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-	59
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-	59
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-	59

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924		
RICHMOND		WELL #: 11								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	7 1 2 9	20 3	Y	2	1 1	83
02		116 X	41	-0-	-75	-0-	10 1 4 9	27 3	Y	4	4 1	83
03		124 X	6	-0-	-118	-0-	1 1 1 9	4 3	Y	1	1 1	83
04		389 X	389	-0-	-0-	-0-	95 1 21 9	273 3	Y	19	16 1	86
*05		93 X	11	-0-	-82	-0-	2 1 2 9	7 3	Y	2	2 1	86
06		30 X	29	-0-	-1	-0-	6 1 6 9	17 3	Y	5		92

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 6102 - 7527	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7770 - 7844	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6854 - 7556	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-			138
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	Y	-0-			138
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	Y	-0-			138
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	Y	-0-			138
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3	Y	-0-			138
06	900 N	518	-0-	-382	-0-	518 3	Y	-0-			138

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 8680 - 9190	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 8612	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	63 3	44 9	Y	40	40 1	55
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	85 3	44 9	Y	40	40 1	55
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	95 3	51 9	Y	46	40 1	61
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	99 3	48 9	Y	44	44 1	61
*05	124 N	119	-0-	-5	-0-	76 3	43 9	Y	39	49 1	51
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	97 3	44 9	Y	40	40 1	51

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 8284	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8350 - 8386	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
HART ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)			80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
MORSE - FORSTER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE			WELL #: 1		RRCID -> 190437		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470				
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2613	2	Y	7			21
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	Y	8	16	1	13
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	245	1	2766	2	Y	65	23	1	55
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	Y	2			57
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	337	1	3858	2	Y	-0-			57
*06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	280	1	2884	2	Y	11			68

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1426 N	954	-0-	-472	-0-	57 1	895 2	Y	2				34
							2 9							
02		1334 N	1012	-0-	-322	-0-	63 1	948 2	Y	1	26	1		9
							1 9							
03		1271 N	847	-0-	-424	-0-	68 1	772 2	Y	6	11	1		4
							7 9							
04		930 N	627	-0-	-303	-0-	55 1	572 2	Y	-0-				4
05		1085 N	822	-0-	-263	-0-	66 1	756 2	Y	-0-				4
*06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	130 1	1344 2	Y	-0-				4

FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				142
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				142
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				142

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-				1
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-				1
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				1
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-				1
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				1
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-				1

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858		
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-				1
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-				1
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-				1
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-				1
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		Y	-0-				1
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-				1

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	109	3	11	9	Y	10				24	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3				27	
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	161	3	14	9	Y	13				40	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5				45	
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	152	3	144	9	Y	131				176	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	135	3	1	9	Y	1	162	1		15	

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422							
01	4712 X	512	-0-	-4200	-0-	508	3	4	9	Y	4	13	1		883
02	4408 X	549	-0-	-3859	-0-	545	3	4	9	Y	4	4	1		883
03	4712 X	498	-0-	-4214	-0-	492	3	6	9	Y	5	4	1		884
04	1110 X	600	-0-	-510	-0-	596	3	4	9	Y	4	7	1		881
05	992 X	631	-0-	-361	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1		881
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1305	3	4	9	Y	4	4	1		881

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199160		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ		WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6479 X	4243	-0-	-2236	-0-	42 1	4122 2	Y	72	82 1	-0-
02	5713 X	3779	-0-	-1934	-0-	79 9			76		76
03	6107 X	3877	-0-	-2230	-0-	37 1	3658 2	Y	76		
04	4860 X	3491	-0-	-1369	-0-	84 9			73	84 1	65
05	4960 X	3006	-0-	-1954	-0-	38 1	3759 2	Y	73		
06	4110 X	2842	-0-	-1268	-0-	80 9			60	64 1	61
						34 1	3391 2	Y	60		
						66 9			46		107
						30 1	2925 2	Y	46		
						51 9			-0-	90 1	17
						29 1	2813 2	Y	-0-		

DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT	-0-	

GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	10	-0-	10	68	8 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	16	16 1	-0-

GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217			
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-	7	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		Y	-0-	7	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	7	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-	7	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	7	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-	7	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189729	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 7586	- 8964	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	229 1	3594 2	Y	7	24
						8 9				
02	3770 X	3393	-0-	-377	-0-	210 1	3179 2	Y	4	28
						4 9				
03	4030 X	3305	-0-	-725	-0-	268 1	3025 2	Y	11 22 1	17
						12 9				
04	3900 X	3686	-0-	-214	-0-	323 1	3361 2	Y	2	19
						2 9				
05	3844 X	3209	-0-	-635	-0-	258 1	2951 2	Y	-0-	19
06	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	272 1	2802 2	Y	5	24
						6 9				

MORSE		WELL #:		3	RRCID -> 195629	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7819	- 7906	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO		WELL #:		28	RRCID -> 188713	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 8370	- 8554	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:		30	RRCID -> 190125	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8030	- 8186	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID -> 190139	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8134	- 8198	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:		31	RRCID -> 190205	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7892	- 8752	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 -	8286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 -	8630			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-	

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 -	9076			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 -	9136			
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-	37	1		350	
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-				350	
03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6123	3	9	9	Y	8				358	
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	3	10	9	Y	9	40	1		327	
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			Y	-0-				327	
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			Y	-0-				327	

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 -	8502			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 -	10428			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 -	8514			
01	11160 X	954	-0-	-10206	-0-	952	3	2	9	Y	2	17	1	2	8	461
02	10440 X	3366	-0-	-7074	-0-	3364	3	2	9	Y	2	2	8			461
03	7130 X	2325	-0-	-4805	-0-	2319	3	6	9	Y	5	2	8			464
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2325	3	6	9	Y	5	13	1	2	8	454
05	3596 X	1977	-0-	-1619	-0-	1975	3	2	9	Y	2	2	8			454
06	3480 X	2331	-0-	-1149	-0-	2329	3	2	9	Y	2	2	8			454

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				23	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3				23	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				23	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				23	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				23	

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510			
01	3100 N	580	-0-	-2520	1832	577 3	3 9	Y	3	13 1	218
02	2552 X	223	-0-	-2329	-0-	220 3	3 9	Y	3	3 1	218
03	2728 X	309	-0-	-2419	-0-	306 3	3 9	Y	3	3 1	218
04	2460 X	311	-0-	-2149	-0-	307 3	4 9	Y	4	5 1	217
05	1891 X	203	-0-	-1688	-0-	200 3	3 9	Y	3	3 1	217
06	570 X	138	-0-	-432	-0-	135 3	3 9	Y	3	3 1	217

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
01	DLQ G-10	36	-0-	36	960	36	3	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	131	-0-	131	1091	131	3	Y	-0-			10
03	1177 N	86	-0-	-1091	-0-	86	3	Y	-0-			10
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			10
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-			10
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			10

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 -	9508
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 -	8224
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 -	9320
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 -	9084
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 -	9455
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
MORSE - FORSTER UNIT													
80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
263648													
WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	4573	-0-	-1441	-0-	269 1	4225 2	Y	72			138
							79 9						
02		5365 X	3866	-0-	-1499	-0-	237 1	3589 2	Y	36			174
							40 9						
03		4154 X	2805	-0-	-1349	-0-	226 1	2544 2	Y	32	139 1		67
							35 9						
04		4020 X	3640	-0-	-380	-0-	316 1	3283 2	Y	37			104
							41 9						
05		4154 X	1978	-0-	-2176	-0-	158 1	1813 2	Y	6			110
							7 9						
06		4020 X	51	-0-	-3969	-0-	4 1	40 2	Y	6			116
							7 9						
MORSE													
WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338													
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	65 1	1019 2	Y	19			35
							21 9						
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66 1	1004 2	Y	9	27 1		17
							10 9						
03		1023 N	263	-0-	-760	-0-	21 1	241 2	Y	1	18 1		-0-
							1 9						
04		1050 N	6	-0-	-1044	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	46 1	469 2	Y	1			1
							1 9						
FLETCHER OPERATING, LLC													
SAMANO													
273611													
WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES SS													
WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND				WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904						
01	2263 X	1466	-0-	-797	-0-	1463	3	3	9	Y	3					124
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2706	3	3	9	Y	3					127
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	3	3	9	Y	3					130
04	2190 X	1295	-0-	-895	-0-	1292	3	3	9	Y	3					133
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2922	3	3	9	Y	3					136
06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	Y	3					139

RICHMOND				WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND				WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A						
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					58
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					58
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					58
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					58
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					58
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					58

RICHMOND				WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO				WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO				WELL #: 46		RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO)		80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
VTEX ENERGY, INC.		887727											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 1		RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.10090 - 11554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8943 - 11902	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5909 - 5920	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6230 - 6234	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6298 - 6302	
01	0 W	42	-0-	42	86	42	1		N	-0-		-0-
02	0 W	40	-0-	40	126	40	1		N	-0-		-0-
03	0 W	41	-0-	41	167	41	1		N	-0-		-0-
04	0 W	43	-0-	43	210	43	1		N	-0-		-0-
05	0 W	40	-0-	40	250	40	1		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5897 - 5904	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	267
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1	268
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1	269
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1	270
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1	271
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1	272

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797															
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			271
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			272
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			273
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1			274
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			275
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			276

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TC OIL AND GAS, LLC 840303															
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)		//CONT.//		80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303								
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6165 - 6180
01	0 W	52	-0-	52	64	51 2	1 9	N	1			55
02	0 W	85	-0-	85	149	85 2	1 9	N	-0-			55
03	0 W	19	-0-	19	168	18 2	1 9	N	1			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	168			N	2			58
05	0 W	89	-0-	89	257	88 2	1 9	N	1			59
06	0 W	-0-	-0-	-0-	257			N	-0-			59

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9618 - 9656
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	3 1	3 2	Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)				80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	112634	COMPL. DATE	07/07/1984	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6224 - 6266
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 3	N	-0-			-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	249 3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF-PETERSON				WELL #:	2	RRCID ->	124134	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6166 - 6240
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57 1	806 3	N	-0-			100	
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	56 1	662 3	N	-0-			100	
03	806 N	621	-0-	-185	-0-	52 1	569 3	N	-0-			100	
04	780 N	127	-0-	-653	-0-	12 1	115 3	N	-0-			100	
05	775 N	69	-0-	-706	-0-	6 1	63 3	N	-0-			100	
06	600 N	240	-0-	-360	-0-	18 1	222 3	N	-0-			100	

COG MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	125837	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	6374 - 6441
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	N	-0-			13	
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	28 1	320 3	N	-0-			13	
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	41 1	449 3	N	-0-			13	
04	420 N	284	-0-	-136	-0-	26 1	258 3	N	-0-			13	
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	23 1	227 3	N	-0-			13	
06	480 N	284	-0-	-196	-0-	22 1	262 3	N	-0-			13	

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24												
MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24												
SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378												
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	55	1	772	3	N	-0-	46
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	3	N	-0-	46
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	74	1	815	3	N	-0-	46
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	3	N	-0-	46
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	90	1	897	3	N	-0-	46
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	68	1	825	3	N	-0-	46
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252												
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	68	1	960	3	N	-0-	-0-
02	986 N	503	-0-	-483	-0-	38	1	465	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	432	-0-	-622	-0-	36	1	396	3	N	-0-	-0-
04	990 N	528	-0-	-462	-0-	48	1	480	3	N	-0-	-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	48	1	476	3	N	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	3	N	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150547	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6586 - 6626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #:		4	RRCID ->	152247	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6152 - 6165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

VELA		WELL #:			RRCID ->	155930	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6422 - 6500	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020													

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	162977	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5426 - 5457	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	165838	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7418 - 7486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024 - WELL PLUGGED 03/26/24													

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5907 - 6612	
LINK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5907 - 6612	
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	388	1	2548	2	N	3		127
02	2581 X	2399	-0-	-182	-0-	3	9						
03	2914 X	1210	-0-	-1704	-0-	2390	2		9	9	N	8	135
04	2850 N	134	-0-	-2716	-0-	122	1		1088	2	N	-0-	135
05	2573 N	771	-0-	-1802	-0-	13	1		121	2	N	-0-	135
06	1170 N	572	-0-	-598	-0-	51	1		720	2	N	-0-	135
						41	1		531	2	N	-0-	135

SAN IDELFONSO (LOBO)			//CONT.// 80237 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
LINK RANCH			WELL #: 4			RRCID -> 129388			COMPL. DATE 12/17/1988			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	266	1	1748	2	N	-0-	101		
02	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-	101		
03	2170 N	997	-0-	-1173	-0-	100	1	897	2	N	-0-	101		
04	1950 N	200	-0-	-1750	-0-	20	1	180	2	N	-0-	101		
05	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	112	1	1569	2	N	-0-	101		
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	N	-0-	101		

LINK RANCH			WELL #: 6			RRCID -> 210970			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	1	71		
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	71		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	2	N	-0-	71		
04	690 N	83	-0-	-607	-0-	8	1	75	2	N	-0-	71		
05	1023 N	436	-0-	-587	-0-	29	1	405	2	N	2	73		
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	28	1	358	2	N	-0-	73		

SAN RAMON (8300)			80359 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1			WELL #: 5			RRCID -> 225793			COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 289631			COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

MERIT ENERGY COMPANY			561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 22			RRCID -> 141312			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273		
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	55	1	763	2	Y	10	10 0	2	
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	11	9	740	2	Y	9	9 0	2	
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	77	1	718	2	Y	9	8 0	3	
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	10	9	624	2	Y	7	8 0	2	
05	899 N	709	-0-	-190	-0-	70	1	629	2	Y	7	7 0	2	
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	8	9	644	2	Y	8	8 0	2	

OIL AND GAS DIVISION

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

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
GUERRA, H. P.		WELL #: 3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #: 16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #: 2	RRCID -> 134140	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7544 - 7597				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #: 1	RRCID -> 134326	COMPL. DATE 04/04/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7956 - 7968				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #: 7-L	RRCID -> 148907	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8473 - 8714				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I		WELL #: 1	RRCID -> 149408	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8225 - 8594				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO	
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225													
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748													
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228													
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542																
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	50	9	Y	45	141	2	4
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2	44	9	Y	40			44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	N	14	54	1	16
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	22	9	N	20			36
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																		
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				3
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				3
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				3

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BNR OPERATING, LLC 077577																		
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089																		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568																		
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1301	-0-	-265	-0-	-0-	78	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	-0-	94	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	-0-	86	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1497	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494																		
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-
02	986	N	773	-0-	-213	-0-	-0-	46	1	727	2	N	-0-					-0-
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	-0-	46	1	703	2	N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	-0-	60	1	745	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	905	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	918	2	N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	78	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	75	1	1034	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	92	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	97	1	1129	2	N	-0-			-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	N	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	103	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	N	-0-			-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	80	1	937	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	-0-			-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	46	1	639	2	N	-0-			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	58	1	718	2	N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	68	1	788	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	2	N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	66	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	175	-0-	-1085	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	162	-0-	-888	-0-	13	1	149	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	-0-			-0-

ACELA				WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 2	N	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917								
KING "B"				WELL #: 3A		RRCID -> 199474		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"				WELL #: 4		RRCID -> 228087		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GUADALUPE		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512				
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43 1	704 2	N	-0-			-0-
02	754 N	691	-0-	-63	-0-	41 1	650 2	N	-0-			-0-
03	806 N	657	-0-	-149	-0-	40 1	617 2	N	-0-			-0-
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	39 1	543 2	N	-0-			-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	53 1	664 2	N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	65 1	756 2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527												
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-	-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246												
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-	-0-
02	1682 N	503	-0-	-1179	-0-	76	1	427	2	Y	-0-	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	2	Y	-0-	-0-
05	0 W	689	-0-	689	689	49	1	640	2	Y	-0-	-0-
06	0 W	2089	-0-	2089	2778	135	1	1954	2	Y	-0-	-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156												
01	1798 X	1480	-0-	-318	-0-	1480	2			Y	-0-	101
02	3654 X	2008	-0-	-1646	-0-	304	1	1704	2	Y	-0-	101
03	3906 X	1589	-0-	-2317	-0-	302	1	1287	2	Y	-0-	101
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1679	2	Y	2	103
05	0 W	5963	-0-	5963	5963	427	1	5534	2	Y	2	105
06	0 W	4690	-0-	4690	10653	303	1	4384	2	Y	3	108

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617												
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	185
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-	185
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-	185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197												
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780												
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDERXP LTD.			907320													
VERA TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8780 - 8794					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06		14B2 EXT	100	-0-	100	100	50	1	50	2	N	-0-				129

VERA TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8802 - 8822					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

VERA TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 6776 - 6782					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

VERA TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8780 - 8806					
01		837 N	100	-0-	-737	-0-	50	1	50	2	N	-0-				263
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-				263
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-				263
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-				263
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-				263
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				263

SANTA FE (ZONE 4)			80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736													
SANTA FE RANCH "B"			WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6590 - 6614					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450)			80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736													
SANTA FE RANCH			WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12206 - 12214					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	525	-0-	-281	-0-	485	2	40	9	Y	36	35	1	26
02	725 N	485	-0-	-240	-0-	456	2	29	9	Y	26	30	1	22
03	868 N	537	-0-	-331	-0-	507	2	30	9	Y	27	19	1	30
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	490	2	33	9	Y	30	27	1	33
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	Y	20	31	1	22
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	866	2	25	9	Y	23	21	1	24

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020	3287	-0-	-9733	-0-	3090	2	197	9	Y	179	121	1	375
02	11252 #	3056	-0-	-8196	-0-	2903	2	153	9	Y	139	97	1	417
03	11501 #	3384	-0-	-8117	-0-	3230	2	154	9	Y	140	59	1	498
04	10560 #	3303	-0-	-7257	-0-	3121	2	182	9	Y	165	101	1	562
05	4526 #	4388	-0-	-138	-0-	4258	2	130	9	Y	118	99	1	581
06	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6087	2	142	9	Y	129	67	1	643

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

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

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	69	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	86	1	461	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	81	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	95	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	92	1	462	2	Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			3
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10660	-		10890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		434 N	407	-0-	-27	-0-	59 1	346 2	Y	2		9
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2 9				9 1	-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10714	-		10923		
01		3007 X	2519	-0-	-488	-0-	364 1	2137 2	Y	16		58
02		3393 X	2630	-0-	-763	-0-	18 9	349 1	Y	34	72 1	20
03		3627 X	2790	-0-	-837	-0-	37 9	434 1	Y	27		47
04		3420 X	3111	-0-	-309	-0-	30 9	522 1	Y	38		85
05		3503 X	3182	-0-	-321	-0-	42 9	480 1	Y	24	84 1	25
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	26 9	467 1	Y	20		45
							22 9					

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11000	-		11170		
01		4216 X	3327	-0-	-889	-0-	481 1	2823 2	Y	21		75
02		3683 X	3364	-0-	-319	-0-	23 9	447 1	Y	43	90 1	28
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	47 9	484 1	Y	31		59
04		3210 X	2313	-0-	-897	-0-	34 9	388 1	Y	28		87
05		3596 X	3012	-0-	-584	-0-	31 9	455 1	Y	23	85 1	25
06		3480 X	2667	-0-	-813	-0-	25 9	441 1	Y	19		44
							21 9					

MCGILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 272966	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL DEPTH 11163	PERF.11082	-		11092		
01		403 N	283	-0-	-120	-0-	41 1	240 2	Y	2		6
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	Y	8	11 1	3
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	9 9	78 1	Y	5		8
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	6 9	59 1	Y	4		12
05		651 N	363	-0-	-288	-0-	4 9	55 1	Y	3	12 1	3
06		480 N	305	-0-	-175	-0-	3 9	50 1	Y	3		6
							3 9					

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 107482	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 11193	- 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 X	935	-0-	-1297	-0-	220 1	715 2	N	-0-		130
02		1769 X	1064	-0-	-705	-0-	282 1	782 2	N	-0-		130
03		1891 X	326	-0-	-1565	-0-	110 1	213 2	N	3		133
							3 9					
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		133
05		1147 N	13	-0-	-1134	-0-	13 2		N	-0-		133
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		133

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)				80932 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
SANTA ROSA RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 244855	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12539	- 12601			
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	44 1	366 2	N	-0-		193
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 2	N	-0-		193
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		193
04		390 N	39	-0-	-351	-0-	4 1	35 2	N	-0-		193
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		193
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	N	-0-		193

SANTELLANA (FRIO)				80943 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA				WELL #: 28	RRCID -> 252937	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8578	- 8691			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

SANTELLANA (6500)				80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.				WELL #: 56	RRCID -> 179719	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5954	- 5970			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.				WELL #: 22R	RRCID -> 266295	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 6650	- 6850			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)			80947 040		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
LODESTONE OPERATING, INC.			100710											
TIJERINA UNIT -A-			WELL #: 1		RRCID -> 047580			COMPL. DATE 09/27/1969			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
TIJERINA UNIT -A-			WELL #: 3		RRCID -> 050953			COMPL. DATE 08/11/1971			TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
GUERRA, A.			WELL #: 3		RRCID -> 078725			COMPL. DATE 08/17/1978			TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A			
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	62	1	651	2	Y	-0-			131
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	65	1	690	2	Y	-0-			131
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	93	1	974	2	Y	-0-			131
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	90	1	860	2	Y	-0-			131
05	806 N	584	-0-	-222	-0-	57	1	527	2	Y	-0-			131
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	75	1	1084	2	Y	-0-			131
GUERRA, A.E.			WELL #: 10		RRCID -> 114105			COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
E. E. GUERRA			WELL #: 7		RRCID -> 142254			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348			
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
E.E. GUERRA			WELL #: 9		RRCID -> 151964			COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280												
01		4774 X	3824	-0-	-950	-0-	549	1	3275	3	Y	124
02		4466 X	4297	-0-	-169	-0-	688	1	3577	3	Y	153
							32	9				
03		4774 X	4591	-0-	-183	-0-	753	1	3834	3	Y	157
							4	9				
04		4200 X	4160	-0-	-40	-0-	663	1	3486	3	Y	32
							11	9		10	135	1
05		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	441	1	2420	3	Y	41
							10	9		9		
06		4440 X	3871	-0-	-569	-0-	563	1	3306	3	Y	43
							2	9		2		

E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530												
01		2976 X	31	-0-	-2945	-0-	1	1	15	3	Y	19
							15	9				
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	14
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	8
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	126 1	753 3	Y		-0-				28
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	152 1	786 3	Y		6				34
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	178 1	912 3	Y		1				35
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	154 1	807 3	Y		2	30	1		7
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	171 1	932 3	Y		3				10
06	1050 N	899	-0-	-151	-0-	131 1	767 3	Y		1				11

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494														
01	11780 X	10426	-0-	-1354	-0-	636 1	9731 3	Y		54	114	1		69
02	11020 X	8574	-0-	-2446	-0-	454 1	8080 3	Y		36	53	1		52
03	10850 X	8427	-0-	-2423	-0-	421 1	7943 3	Y		57				109
04	10500 X	9257	-0-	-1243	-0-	421 1	8789 3	Y		43	67	1		85
05	10416 X	6108	-0-	-4308	-0-	342 1	5698 3	Y		62	71	1		76
06	10080 X	7773	-0-	-2307	-0-	432 1	7302 3	Y		35				111

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922														
01	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	146 1	2229 3	Y		18	42	1		25
02	2842 X	2100	-0-	-742	-0-	111 1	1975 3	Y		13	19	1		19
03	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	128 1	2420 3	Y		10				29
04	2370 X	1968	-0-	-402	-0-	89 1	1870 3	Y		8	16	1		21
05	2449 X	1194	-0-	-1255	-0-	67 1	1116 3	Y		10	15	1		16
06	2490 X	2117	-0-	-373	-0-	118 1	1991 3	Y		7				23

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 6081 - 6174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7909 - 8046		
01	155 N	21	-0-	-134	-0-		1 1	20 2	Y	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		10 1	204 2	Y	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		8 1	166 2	Y	20	5 1			15
							22 9							
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-		9 1	171 2	Y	30	21 1			24
							33 9							
05	217 N	195	-0-	-22	-0-		10 1	161 2	Y	22	21 1			25
							24 9							
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-		10 1	167 2	Y	19	14 1			32
							21 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8112 - 8158		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		38 1	749 2	Y	-0-				-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		43 1	831 2	Y	-0-				-0-
03	868 N	655	-0-	-213	-0-		30 1	603 2	Y	20	5 1			15
							22 9							
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		53 1	964 2	Y	30	21 1			24
							33 9							
05	930 N	395	-0-	-535	-0-		22 1	349 2	Y	22	21 1			25
							24 9							
06	630 N	241	-0-	-389	-0-		12 1	208 2	Y	19	14 1			32
							21 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	14080	PERF. 8084 - 8092		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT				-0-

SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997										TOTAL DEPTH	16724	PERF.14780 - 15316		
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-		19 1	383 2	Y	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		7 1	130 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-		2 1	46 2	Y	20	5 1			15
							22 9							
04	390 N	51	-0-	-339	-0-		1 1	17 2	Y	30	21 1			24
							33 9							
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	22	21 1			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	19	14 1			32

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	191 1	1881 2	Y	44	39 1	50
							48 9					
02	2589 N	2589	-0-	-0-	B	-0-	220 1	2369 2	Y	-0-	50 1	-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	199 1	1868 2	Y	-0-		-0-
04	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	208 1	1891 2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	1978	-0-	-347	B	-0-	207 1	1771 2	Y	-0-		-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	B	-0-	442 1	3799 2	Y	16		16
							18 9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4495 X	4798	-0-	303	B	-789738	431 1	4254 2	Y	103	99 1	131
							113 9					
02	4089 X	4741	-0-	652	B	-789086	395 1	4250 2	Y	87	38 1	180
							96 9					
03	4588 X	4863	-0-	275	B	-788811	461 1	4326 2	Y	69	93 1	156
							76 9					
04	4350 X	5183	-0-	833	B	-787978	513 1	4664 2	Y	5	64 1	97
							6 9					
05	4495 X	5678	-0-	1183	B	-786795	585 1	5021 2	Y	65	27 1	135
							72 9					
06	4350 X	6638	-0-	2288	B	-784507	683 1	5872 2	Y	75	76 1	132
							83 9					

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011										TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	45 1	440 2	Y	-0-	-0-	
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	42 1	447 2	Y	-0-	-0-	
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	47 1	441 2	Y	-0-	-0-	
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	48 1	436 2	Y	-0-	-0-	
05		465 N	357	-0-	-108 B	-0-	37 1	320 2	Y	-0-	-0-	
06		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	50 1	431 2	Y	-0-	-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019										TOTAL DEPTH	PERF.	
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	36 1	352 2	Y	-0-	-0-	
02		319 N	243	-0-	-76 B	-0-	21 1	222 2	Y	-0-	-0-	
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	38 1	353 2	Y	-0-	-0-	
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	40 1	362 2	Y	-0-	-0-	
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	56 1	480 2	Y	-0-	-0-	
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	53 1	457 2	Y	-0-	-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014										TOTAL DEPTH	PERF.	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	
01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	45 1	440 2	Y	52	52 1	71
							57 9					
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	42 1	448 2	Y	44	19 1	96
							48 9					
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	47 1	441 2	Y	50	54 1	92
							55 9					
04		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	49 1	446 2	Y	70	64 1	98
							77 9					
05		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	56 1	480 2	Y	32	21 1	109
							35 9					
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	53 1	457 2	Y	35	60 1	81
							39 9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011										TOTAL DEPTH	PERF.	
01		14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-335066	223 1	2195 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1356	-0-	1356 B	-333710	115 1	1241 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1324	-0-	1324 B	-332386	128 1	1196 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	1495	-0-	1495 B	-330891	148 1	1347 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	-329106	186 1	1599 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 W NO RPT		-0-	-0- B	-329106			Y	NO RPT	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.//		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 85		RRCID -> 249347		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B)		81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EAST, S.K.		WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570								
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428								
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	18					18
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	20	9									
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	109	1	1109	3	Y	37	46	1			9
04	T. A.	68	-0-	68	68	44	4	41	9							
04	T. A.	68	-0-	68	68	8	1	59	3	Y	1	10	1			-0-
05	T. A.	5270	-0-	5270	5338	1	9									
05	T. A.	5270	-0-	5270	5338	467	1	4673	3	Y	106	51	1			55
06	T. A.	2688	-0-	2688	8026	13	4	117	9							
06	T. A.	2688	-0-	2688	8026	245	1	2396	3	Y	43	69	1			29
						47	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
EAST, S.K.		WELL #: 2		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K.		WELL #: 4		RRCID -> 168495		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038	- 14180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	256	1	5018	2	Y	130	151	1	61
							143	9							
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	119	98	1	82
							131	9							
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	252	1	5085	2	Y	166	196	1	52
							183	9							
04		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	247	1	5156	2	Y	115	100	1	67
							127	9							
05		4960 X	4802	-0-	-158	-0-	226	1	4451	2	Y	114	142	1	39
							125	9							
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	264	1	4774	2	Y	147	111	1	76
							162	9							

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082	- 14122
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298	- 12750
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12520	- 12740		
01	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	140	1	778	3	Y	34	19	1	38
						6	4	37	9					
02	2871 X	2741	-0-	-130	-0-	300	1	2397	3	Y	35	45	1	28
						5	4	39	9					
03	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	256	1	2216	3	Y	38	45	1	21
						10	4	42	9					
04	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	277	1	2177	3	Y	36	30	1	27
						3	4	40	9					
05	2945 X	2242	-0-	-703	-0-	204	1	1991	3	Y	37	39	1	25
						6	4	41	9					
06	2850 X	2266	-0-	-584	-0-	200	1	2028	3	Y	32	31	1	26
						3	4	35	9					

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14012 X	13570	-0-	-442	-0-	644	1	12639	2	Y	261	122
						287	9				295	
02	12963 X	12618	-0-	-345	-0-	604	1	11753	2	Y	237	165
						261	9				194	
03	13857 X	13809	-0-	-48	-0-	635	1	12809	2	Y	332	106
						365	9				391	
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	626	1	13051	2	Y	229	134
						252	9				201	
05	13578 X	12926	-0-	-652	-0-	613	1	12061	2	Y	229	79
						252	9				284	
06	13350 X	10748	-0-	-2602	-0-	549	1	9938	2	Y	237	122
						261	9				194	
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328												
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	22	1	431	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	-0-
EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908												
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	98	47
						108	9				115	
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	89	62
						98	9				74	
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1208	2	Y	124	39
						136	9				147	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	87	50
						96	9				76	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	2	Y	92	31
						101	9				111	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	24	12
						26	9				43	
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150												
01	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	144	1	2823	2	Y	-0-	-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2625	2	Y	-0-	-0-
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-	-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	141	1	2939	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	4368	-0-	1268	1268	211	1	4157	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2333	-0-	-667	601	122	1	2211	2	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	Y	2	1	1			1
05	930 N	628	-0-	-302	-0-	29	1	574	2	Y	23	18	1			6
06	900 N	608	-0-	-292	-0-	31	1	570	2	Y	6	8	1			3

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	166	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3351	-0-	251	251	323	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2967	-0-	-33	218	294	1	2673	2	Y	-0-					-0-
05	1877 N	1659	-0-	-218	-0-	173	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1500 X	1098	-0-	-402	-0-	114	1	984	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	142	1	1405	2	Y	34	28	1			35
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	37	9	1640	2	Y	33	12	1			56
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	36	9	1618	2	Y	38	36	1			58
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	173	1	1654	2	Y	53	45	1			66
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	42	9	2079	2	Y	32	16	1			82
06	1650 N	1094	-0-	-556	-0-	182	1	964	2	Y	16	47	1			52

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	Y	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	480	2	Y	-0-		-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	Y	39	36	1	47
						43	9							
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	111	1	1193	2	Y	33	14	1	66
						36	9							
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	38	39	1	65
						42	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	2	Y	53	48	1	70
						58	9							
05	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	317	1	2718	2	Y	32	17	1	85
						35	9							
06	3000 N	3789	-0-	789	789	393	1	3375	2	Y	19	49	1	56
						21	9							

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-			-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105	1	1897	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836								
01	40765 X	24934	-0-	-15831	-0-	2297	1	22637	2	Y	-0-					-0-
02	34655 X	24513	-0-	-10142	-0-	2085	1	22428	2	Y	-0-					-0-
03	35774 X	20458	-0-	-15316	-0-	1970	1	18464	2	Y	22	8	1			14
04	28650 X	18179	-0-	-10471	-0-	1802	1	16370	2	Y	6	8	1			12
05	28830 X	15897	-0-	-12933	-0-	1659	1	14238	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	25350 X	12646	-0-	-12704	-0-	1318	1	11328	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890								
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	387	1	3814	2	Y	-0-					-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	360	1	3877	2	Y	-0-					-0-
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	383	1	3588	2	Y	14	6	1			8
04	3900 X	3690	-0-	-210	-0-	362	1	3288	2	Y	36	18	1			26
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	447	1	3837	2	Y	32	10	1			48
06	3900 X	3633	-0-	-267	-0-	378	1	3248	2	Y	6	28	1			27

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
LAMAY CORPORATION		484025								
MAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195		
01	775 N	308	-0-	-467	-0-	47 1	260 3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 4	300 3	Y	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53 1	499 3	Y	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 4	302 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	29 1	278 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	374	-0-	-166	-0-	34 1	340 3	Y	-0-	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061			SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:	402	RRCID ->	290652	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	4111 - 4116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:	303	RRCID ->	255423	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7176 - 7179			
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	536	2	Y	65	177	1			361
							72	9									
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	1634	2	Y	141	179	1			323
							155	9									
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	882	2	Y	180	179	1			324
							198	9									
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	1185	2	Y	137	178	1			283
							151	9									
05	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	-0-	600	1	495	2	Y	106	178	1			211
							117	9									
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	-0-					211

SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:	307	RRCID ->	256950	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7552 - 7557
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:	306	RRCID ->	257069	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	1760 - 1766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:	308	RRCID ->	257841	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6867 - 7998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT			WELL #:	305	RRCID ->	257951	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	6819 - 6957
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 X	825	-0-	-353	-0-	416	1	409	2	N	-0-			-0-
02		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	487	1	1248	2	N	-0-			-0-
03		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	512	1	674	2	N	-0-			-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	433	1	860	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	210	-0-	-968	-0-	115	1	95	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3952	-0-	952	952	773	1	3175	2	N	4			4
							4		9						

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRANS-TEX OPERATING LLC 102099
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ		022499		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST		665642		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE-WEST		328780		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-		
DOUGLAS		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY LAWRENCE		328780		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-		
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3	N	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-		
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-		
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-		
SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE		328780		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	245 3	110 9	N	100		172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		172
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	493 3	34 9	N	31	166 1	37
04		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	725 3	185 9	N	168		205
05		1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	687 3	427 9	N	388	528 1	65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		65

ISENSEE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764			

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	9		156
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5		161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3		164
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	6		170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	16		186
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510			

01		854 N	854	-0-	-0-		-0-	854 3		N	-0-		-0-
02		1450 N	880	-0-	-570		-0-	880 3		N	-0-		-0-
03		1364 N	1240	-0-	-124		-0-	1240 3		N	-0-		-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1069 3		N	-0-		-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-		-0-	1155 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200		-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525			

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 - 10085			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021									

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A								
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1	340 3	Y	15	32 1						19
02	406 N	321	-0-	-85	-0-	17 9	293 3	Y	11	15 1						15
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	16 1	401 3	Y	9							24
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	12 9	223 3	Y	6	13 1						17
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	21 1	167 3	Y	10	13 1						14
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	10 9	202 3	Y	5							19
						11 9										
						12 1										
						6 9										

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 284564		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284641		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102								
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-							-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-							-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-							-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-							-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-							-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-							-0-

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7496 - 7700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		21		196613		08/13/2003		9200		8488 - 8504		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
LAS BLANCAS		1		270043		11/21/2012		9700		8024 - 8120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
SCHWARZ		WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6586 - 6682		
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	3	N	-0-	27
02	957 N	935	-0-	-22	-0-	75	1	860	3	N	-0-	27
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	78	1	858	3	N	5	32
						6	9					
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	76	1	756	3	N	-0-	32
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	88	1	877	3	N	-0-	32
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	77	1	935	3	N	-0-	32

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3 L		135213		07/06/1990		6865		6608 - 6640		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 8574 - 8602		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 LAS BLANCAS WELL #: 251741 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	N	3	9	3 1	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10456 - 10466	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 X	1175	-0-	-685	-0-	1175 2		Y	-0-		-0-
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		Y	-0-		-0-
03	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2001 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10464 - 10472	
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-		96
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		Y	-0-		96
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-		96
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3545 2	46 9	Y	42	42 1	96
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-		96
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10402 - 10411	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	2	-0-	-0-	2	2 2		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6565 - 6616	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7830 - 7837	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949 PERF. 7847 - 7854	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.// 81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					4
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					4
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					4
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151962		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052								
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					4
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					4
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					4
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					4
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					4
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #: 3D		RRCID -> 161046		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224								
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					4
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-					4
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					4
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					4
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 170020		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	Y	-0-	-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-	-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352				
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	Y	-0-	-0-	
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	35	1	536	3	Y	-0-	-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	-0-	-0-	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-	-0-	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	9	1	143	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-						Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024															

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-	-0-			
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	-0-			
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	-0-			
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	-0-			
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	-0-			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	-0-			

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0144 C	RRCID ->	060931	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5873 - 5890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850						
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	77	1	1177	3	Y	28	37	1		8
						31	9								
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	3	Y	27	17	1		18
						30	9								
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	3	Y	28	37	1		9
						31	9								
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	3	Y	26	18	1		17
						29	9								
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	110	1	1654	3	Y	26	37	1		6
						29	9								
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	25	19	1		12
						28	9								

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613						
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-				-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523						
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	113	1	1713	3	Y	-0-				-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	3	Y	-0-				-0-
03	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	105	1	1650	3	Y	-0-				-0-
04	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	99	1	1590	3	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	112	1	1694	3	Y	-0-				-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0804	RRCID ->	064924	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4818 - 5846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4349AC	RRCID ->	065339	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6140 - 6152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - TO #053031 7-1-96 / WELL REINCARNATED PER EXXON											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304T	RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2024							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0170T	RRCID ->	067818	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1680C	RRCID ->	067844	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4313AL	RRCID ->	067916	COMPL. DATE	02/22/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2024							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1415	RRCID ->	067925	COMPL. DATE	01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141BU	RRCID ->	068206	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	069661	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4600 - 4630
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-63	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488				
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-					Y	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032					
01	5177 X	4575	-0-	-602	-0-	282	1	4293	3	Y	-0-			-0-
02	4843 X	2472	-0-	-2371	-0-	152	1	2320	3	Y	-0-			-0-
03	5115 X	3193	-0-	-1922	-0-	190	1	3003	3	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	255	1	4112	3	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	241	1	3635	3	Y	-0-			-0-
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	166	1	2314	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525					
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856						
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-				-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	33	1	513	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	Y	-0-				-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	Y	-0-				-0-
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	39	1	530	3	Y	-0-				-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164						
01	434 N	165	-0-	-269	-0-	10	1	155	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	162	-0-	-128	-0-	10	1	152	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481						
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	3	Y	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399						
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	16	1	239	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864					
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	138	1	2097	3	Y	-0-			15
02	2204 N	1857	-0-	-347	-0-	114	1	1743	3	Y	-0-	12	1	3
03	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	126	1	1993	3	Y	-0-			3
04	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	122	1	1958	3	Y	-0-			3
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	128	1	1925	3	Y	-0-			3
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	3	Y	-0-			3

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858					
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835						
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	13	1	191	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	Y	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920						
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-				-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	-0-				-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-				-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	-0-				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	-0-				-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835						
01	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	75	1	1136	3	Y	21	19	1		8
						23	9								
02	1189 N	1146	-0-	-43	-0-	70	1	1076	3	Y	-0-	5	1		3
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	72	1	1139	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	69	1	1112	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	74	1	1116	3	Y	-0-				-0-
*06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	17	1	254	3	Y	-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	Y	-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	16	1	253	3	Y	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	4	1	59	3	Y	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165		
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	-0-
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	51	1	818	3	Y	-0-
05	1054 N	809	-0-	-245	-0-	50	1	759	3	Y	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0194		RRCID -> 128052	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5138	- 5182		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	161 1	2449 3	Y	18			108
						20 9						
02	2639 X	2360	-0-	-279	-0-	144 1	2201 3	Y	14			122
						15 9						
03	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	152 1	2400 3	Y	13			135
						14 9						
04	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	146 1	2343 3	Y	9	123 1		21
						10 9						
05	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	160 1	2418 3	Y	7			28
						8 9						
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	171 1	2382 3	Y	7			35
						8 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101			
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	43 1	660 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	617	-0-	-50	-0-	38 1	579 3	Y	-0-			-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	41 1	640 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	39 1	625 3	Y	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	41 1	616 3	Y	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	44 1	614 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816			
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	106 1	1617 3	Y	20			130
						22 9						
02	1798 N	1152	-0-	-646	-0-	70 1	1069 3	Y	12	114 1		28
						13 9						
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	85 1	1337 3	Y	13			41
						14 9						
04	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	86 1	1386 3	Y	10			51
						11 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	88 1	1324 3	Y	10			61
						11 9						
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	97 1	1352 3	Y	9			70
						10 9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	12	1	188	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	Y	-0-				-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2024											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538						
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	Y	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-				-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 5357	-		5376				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	19 1	293 3	Y		-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y		-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	Y		-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	420 3	Y		-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	456 3	Y		-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	367 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-		5393				
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A							
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62 1	947 3	Y		5			34
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62 1	949 3	Y		4			38
03		1054 N	949	-0-	-105	-0-	56 1	890 3	Y		3			41
04		990 N	962	-0-	-28	-0-	56 1	904 3	Y		2	22 1		21
05		1085 N	1002	-0-	-83	-0-	62 1	940 3	Y		-0-			21
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	68 1	950 3	Y		-0-			21

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140	-		5156				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4851	-		4859				
01		1085 N	901	-0-	-184	-0-	56 1	845 3	Y		-0-			-0-
02		957 N	653	-0-	-304	-0-	40 1	613 3	Y		-0-			-0-
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	48 1	752 3	Y		-0-			-0-
04		870 N	760	-0-	-110	-0-	44 1	716 3	Y		-0-			-0-
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	46 1	694 3	Y		-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	49 1	680 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2024									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5380	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21 1		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 - 5485	
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	29 1	436 3	Y	-0-				-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	24 1	360 3	Y	-0-				-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	25 1	391 3	Y	-0-				-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	23 1	377 3	Y	-0-				-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 3	Y	-0-				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2602	RRCID ->	143584	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6179	PERF.	4233 - 4240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189A	RRCID ->	144016	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4964 - 4970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0116	RRCID ->	144344	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5270 - 5290	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1417	RRCID ->	145498	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5502 - 5512	
01	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	98 1	1489 3	Y	-0-				-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90 1	1373 3	Y	-0-				-0-
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	90 1	1413 3	Y	-0-				-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90 1	1454 3	Y	-0-				-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	101 1	1531 3	Y	-0-				-0-
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103 1	1433 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	Y	-0-	-0-	
02	580 N	510	-0-	-70	-0-	31	1	479	3	Y	-0-	-0-	
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	32	1	504	3	Y	-0-	-0-	
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	30	1	491	3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	34	1	512	3	Y	-0-	-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678				
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	-0-	
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-	-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-	-0-	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541				
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-	-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	17	1	256	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	3	Y	-0-			-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-			-0-

SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174					
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	17	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040					
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	17	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	16	1	252	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408 - 5415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID ->	261226	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5481 - 5879			
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	20	1	300	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
02	348 N	275	-0-	-73	-0-	13	1	200	3	Y	56	41	1	18
						62	9							
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	66	56	1	28
						73	9							
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	Y	79	68	1	39
						87	9							
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	77	72	1	44
						85	9							
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	71	76	1	39
						78	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID ->	261249	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5493 - 5909			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID ->	265841	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5288 - 5941			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID ->	279310	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5467 - 5854			
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	63	171	1	37
						69	9							
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	37	1	558	3	Y	55			92
						61	9							
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	36	1	573	3	Y	55			147
						61	9							
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	121	169	1	99
						133	9							
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	40	1	602	3	Y	53			152
						58	9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	43			195
						47	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4241A	RRCID ->	281938	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5922 - 5958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0195	RRCID ->	281967	COMPL. DATE	10/18/1945	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5943 - 5955		
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	171	210	1	46
						188	9							
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	3	Y	163	101	1	108
						179	9							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	899	3	Y	166	218	1	56
						183	9							
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	157	111	1	102
						173	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	982	3	Y	154	221	1	35
						169	9							
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	148	111	1	72
						163	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C182	RRCID ->	058111	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6656 - 6670	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6474 - 6482
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6833 - 6845
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6256 - 6552
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CNTY: JIM WELLS	
//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860											
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC										701613	
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704											
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	Y	-0-		27
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	149 3	Y	-0-		27
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-		27
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-		27
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	Y	-0-		27
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178 3	Y	-0-		27

SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352	
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638											
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430											
01		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	75 1	1194 3	Y	2	92
							2 9				
02		1334 N	1152	-0-	-182	-0-	67 1	1082 3	Y	3	95
							3 9				
03		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	70 1	1145 3	Y	-0-	95
04		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	66 1	1102 3	Y	5	100
							6 9				
05		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	70 1	1103 3	Y	-0-	100
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	70 1	1029 3	Y	-0-	100

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165											
01		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	81 1	1226 3	Y	-0-	2
02		1276 N	1177	-0-	-99	-0-	72 1	1105 3	Y	-0-	2
03		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	72 1	1136 3	Y	-0-	2
04		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	70 1	1132 3	Y	-0-	2
05		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	72 1	1086 3	Y	-0-	2
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	75 1	1047 3	Y	-0-	2

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927				
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y	-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	-0-	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-	
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	3	Y	-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	Y	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586				
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-	
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	-0-	
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	165	1	2607	3	Y	-0-	
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2115	3	Y	1	
						1	9				98	
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	144	1	2173	3	Y	-0-	
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	106	1	1479	3	Y	-0-	

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2024												

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2024												

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268								
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1782	3	Y	-0-					2
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	3	Y	-0-					2
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					2
04	1650 N	528	-0-	-1122	-0-	31	1	497	3	Y	-0-					2
05	1333 N	592	-0-	-741	-0-	37	1	555	3	Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2057	-0-	-671	-0-	127	1	1930	3	Y	-0-					9
02	2494 X	763	-0-	-1731	-0-	47	1	716	3	Y	-0-					9
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					9
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493								
01	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	390	1	5932	3	N	-0-					12
02	6264 X	5569	-0-	-695	-0-	342	1	5227	3	N	-0-					12
03	6696 X	5841	-0-	-855	-0-	348	1	5493	3	N	-0-					12
04	6450 X	5672	-0-	-778	-0-	332	1	5340	3	N	-0-					12
05	6665 X	5605	-0-	-1060	-0-	348	1	5257	3	N	-0-					12
06	6120 X	5400	-0-	-720	-0-	361	1	5039	3	N	-0-					12

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492				
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	29	1	438	3	Y	-0-	3
02	580 N	401	-0-	-179	-0-	25	1	376	3	Y	-0-	3
03	589 N	406	-0-	-183	-0-	24	1	382	3	Y	-0-	3
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	Y	-0-	3
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-	3
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-	3

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433				
01	558 N	375	-0-	-183	-0-	23	1	352	3	N	-0-	-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	15	1	226	3	N	-0-	-0-
03	496 N	201	-0-	-295	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

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

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					241
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					241
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	2	10	9	N	9					250
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					258
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1307	2	10	9	N	9					267

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

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

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

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

SEJITA, EAST (800)															
SOLO OPERATING SERVICES, LLC															
BARRERA, HOMER ET AL															
82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
801184															
WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARRERA, HOMER ET AL															
WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1000)															
SOLO OPERATING SERVICES, LLC															
MAMA NA PARTNERSHIP															
82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
801184															
WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"															
WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1170)															
SOLO OPERATING SERVICES, LLC															
MAMA NA PARTNERSHIP															
82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL															
801184															
WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060															
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1220)															
SOLO OPERATING SERVICES, LLC															
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.															
82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
801184															
WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			//CONT.//		801184												
RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #:		1A	RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300)					82205 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION					870230												
BAZAN			WELL #:		5	RRCID -> 190557		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362					
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SEJITA, WEST					82211 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.					190708												
VILLARREAL			WELL #:		1	RRCID -> 245754		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5402 - 5405					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)					82259 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
SERAFIN			WELL #:		1	RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH	9808	PERF. 5783 - 5788					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					-0-
03		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					-0-
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	143	1	2464	2	N	-0-					-0-
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	N	-0-					-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178						CNTY: DUVAL						
URIBE			WELL #:		1	RRCID -> 128602		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5756 - 5770					
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
GORMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157260		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1528	-0-	-1913	-0-	243 1 9 4	1276 3	Y	-0-		-0-
02	3219 X	1610	-0-	-1609	-0-	277 1 23 4	1310 3	Y	-0-		-0-
03	3441 X	930	-0-	-2511	-0-	135 1 4 4	791 3	Y	-0-		-0-
04	1980 X	1074	-0-	-906	-0-	198 1 16 4	860 3	Y	-0-		-0-
05	2046 X	659	-0-	-1387	-0-	149 1 16 4	494 3	Y	-0-		-0-
06	1680 X	941	-0-	-739	-0-	222 1 24 4	695 3	Y	-0-		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254			
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	26 1 1 4	121 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	24 1 3 4	92 3	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	103 3	Y	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	126 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	15 1	88 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	27 1 2 4	88 3	Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240								
01	41726 X	38107	-0-	-3619	-0-	6939 1	30684 3	Y	-0-							20
						484 4										
02	39034 X	37239	-0-	-1795	-0-	7208 1	29279 3	Y	-0-							20
						752 4										
03	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	7070 1	33817 3	Y	-0-							20
						505 4										
04	40365 X	40365	-0-	-0-	-0-	7135 1	32734 3	Y	-0-							20
						496 4										
05	42845 X	42845	-0-	-0-	-0-	7667 1	34724 3	Y	-0-							20
						454 4										
06	40617 X	40617	-0-	-0-	-0-	8658 1	31176 3	Y	-0-							20
						783 4										

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	22878 X	22037	-0-	-841	-0-	4028 1	17733 3	Y	-0-				12
						276 4							
02	21402 X	21369	-0-	-33	-0-	4133 1	16816 3	Y	-0-				12
						420 4							
03	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	4087 1	19553 3	Y	-0-				12
						284 4							
04	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	4101 1	18824 3	Y	-0-				12
						277 4							
05	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	4346 1	19695 3	Y	-0-				12
						250 4							
06	23160 X	22979	-0-	-181	-0-	4902 1	17645 3	Y	-0-				12
						432 4							

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581													
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	91 1	429 3	Y	-0-				1
						4 4							
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	49 1	183 3	Y	-0-				1
						4 4							
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54 1	249 3	Y	-0-				1
						3 4							
04	510 N	164	-0-	-346	-0-	32 1	130 3	Y	-0-				1
						2 4							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48 1	205 3	Y	-0-				1
						2 4							
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	55 1	188 3	Y	-0-				1
						3 4							

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314													
01	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	765 1	3476 3	Y	-0-				-0-
						31 4							
02	6003 X	4509	-0-	-1494	-0-	879 1	3572 3	Y	-0-				-0-
						58 4							
03	6417 X	5264	-0-	-1153	-0-	907 1	4316 3	Y	-0-				-0-
						41 4							
04	6210 X	5005	-0-	-1205	-0-	881 1	4086 3	Y	-0-				-0-
						38 4							
05	5642 X	5640	-0-	-2	-0-	959 1	4651 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
06	5100 X	4654	-0-	-446	-0-	1004 1	3593 3	Y	-0-				-0-
						57 4							

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 -	13328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	N	1		3
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	1		4
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	1		5
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	1		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 -	11402
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 -	12152
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)				82381 135	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 -	11496
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	80 1	343 3	Y		-0-		-0-
						5 4						
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	256 1	1030 3	Y		-0-		-0-
						22 4						
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	425 1	2033 3	Y		-0-		-0-
						25 4						
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	490 1	2243 3	Y		-0-		-0-
						28 4						
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	353 1	1583 3	Y		-0-		-0-
						18 4						
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	579 1	2070 3	Y		-0-		-0-
						43 4						

REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 -	11370
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 10512 - 10524						
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9510 - 9572						
		ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10044	X		7944	-0-	-2100	-0-	1468	1	6419	3	Y	-0-			-0-
								57	4							
02	9396	X		3395	-0-	-6001	-0-	664	1	2689	3	Y	-0-			-0-
								42	4							
03	8866	X		4385	-0-	-4481	-0-	768	1	3583	3	Y	-0-			-0-
								34	4							
04	8580	X		3581	-0-	-4999	-0-	611	1	2948	3	Y	-0-			-0-
								22	4							
05	8866	X		4944	-0-	-3922	-0-	881	1	4034	3	Y	-0-			-0-
								29	4							
06	7680	X		3125	-0-	-4555	-0-	652	1	2439	3	Y	-0-			-0-
								34	4							

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303		PERF. 9664 - 9684		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 9570 - 9706						
01	2096	X		2096	-0-	-0-	-0-	376	1	1712	3	Y	-0-			-0-
								8	4							
02	1943	X		1498	-0-	-445	-0-	291	1	1197	3	Y	-0-			-0-
								10	4							
03	1984	N		1762	-0-	-222	-0-	298	1	1457	3	Y	-0-			-0-
								7	4							
04	2040	N		1843	-0-	-197	-0-	322	1	1513	3	Y	-0-			-0-
								8	4							
05	1958	N		1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1594	3	Y	-0-			-0-
								8	4							
06	1747	N		1747	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	Y	-0-			-0-
								13	4							

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 6		RRCID -> 264228		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13479		PERF. 9810 - 9830						
01	4	N		4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1			113
02	116	N		-0-	-0-	-116	-0-					N	1			114
03	9	N		-0-	-0-	-9	-0-					N	2			116
04	4	N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			116
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			118
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 047222		COMPL. DATE 09/11/1969		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARCO HUMBLE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 217459		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEVEN SISTERS, NE. (10000)		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 168921		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
WELDER GU 217		WELL #: 1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712								
01	DLQ G-10	2642	-0-	2642	13905	2577	3	65	9	Y	59	175	1			93
02	17141 X	3236	-0-	-13905	-0-	3142	3	94	9	Y	85					178
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					178
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					178
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					178
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					178
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER HEIRS 215		WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578								
01	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			271
02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			271
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357															
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334															
01		9579 X	6346	-0-	-3233	-0-	6346	3			N	-0-			-0-
02		8961 X	7740	-0-	-1221	-0-	7740	3			N	-0-			-0-
03		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-			-0-
04		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			-0-
05		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			-0-
06		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636															
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498															
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	25	-0-	-62	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
SLING

82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
197688

WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3979	2	90	9	N	82					107
02		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10612	2	83	9	N	75	181	1			1
03		12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12245	2	90	9	N	82		8	8		75
04		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6602	2	153	9	N	139		67	1		147
05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7343	2	264	9	N	240		384	1		3
06		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6660	2	88	9	N	80					83

SLING

WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA INC.
SERNA, R.

767596
WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024

SEVENTY-SIX (FRIO)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC -A- NCT-12

82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
386310

WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)
TR OFFSHORE, LLC
SUSSER

82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
863725

WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL POINT (G-1)
LAMAY CORPORATION
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2

82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
484025

WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021										

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925													
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103		PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6790 - 6813					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				1
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				1
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				1
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				1
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-				1
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-				1

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6733 - 6747					
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				2
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				2
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				2
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-				2
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-				2
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-				2

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6686 - 6696					
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				19
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				19
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				19
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-				19
05	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-				19
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-				19

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6803 - 6828					
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				1
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				1
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				1
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-				1
05	465 N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-				1
06	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-				1

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6777 - 6896					
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				1
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				1
05	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-				1
06	450 N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-				1

SINTON, NORTH (2400)			83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
WELDER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550)			83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BERNSEN			WELL #:	13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)			83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
BAYDER, E.			WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 - 1533
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/03/2024									

SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
SIMS, A. LOY			WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)			83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
EL VIEJITO "B"			WELL #:	5	RRCID ->	246532	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8148 - 8178
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y		94
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y		94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		94
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y		94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		94
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	Y		94

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14175 - 14195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	136	1	1664	2	N	16	16	1	-0-
02	1624 N	1617	-0-	-7	-0-	113	1	1489	2	N	14	11	1	3
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	10	11	1	2
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	15	16	1	1
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	16	17	1	-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	153	1	1984	2	N	12	6	1	6

SODVILLE, WEST (7100)		84489 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
HAY DAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 295309		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7242 - 7247				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	46500	-0-	-0-	-46500	62817					N	-0-			221
02	43500	-0-	-0-	-43500	19317					N	-0-			221
03	19317 R	-0-	-0-	-19317	-0-					N	-0-	221	1	-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024														

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11702 - 11827				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666	2399	-0-	-267	-0-	652	1	1734	3	N	12			456
02	2822	2658	-0-	-164	-0-	13	9			N	-0-			456
03	4238	3452	-0-	-786	-0-	3428	3			N	22			478
04	3702	3141	-0-	-561	-0-	3110	3	24	9	N	28			506
05	3860	3263	-0-	-597	-0-	3263	3			N	-0-			506
06	2580	1497	-0-	-1083	-0-	1469	3	28	9	N	25			531

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861												
SOUTHLAND LIFE		WELL #: _____		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018														

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
POCO LLC		668802												
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	561	2	322	9	N	293	180	1	195
02	1073 N	669	-0-	-404 B	-0-	478	2	191	9	N	174	169	1	200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	544	2	273	9	N	248	301	1	147
04	840 N	568	-0-	-272 B	-0-	297	2	271	9	N	246	367	1	26
05	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	347	2	284	9	N	258	184	1	100
06	780 N	168	-0-	-612 B	-0-	49	2	119	9	N	108	181	1	27

OIL AND GAS DIVISION

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

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802								
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	291332	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 4662 - 4674	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SPARTAN (7370)		84960 720		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802								
FRWL		WELL #:	1	RRCID ->	293965	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	7344 PERF. 7436 - 7440	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024										

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:	1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	40	

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	120342	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450 PERF. 7890 - 7910	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
HINOJOSA "B"		WELL #:	1	RRCID ->	160681	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6007 PERF. 4479 - 4483	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HINOJOSA "A"		WELL #:	1U	RRCID ->	200692	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6026 PERF. 4440 - 4450	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 4967 - 4973			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	42	-0-	42	2081	42	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	2111	30	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	2114	3	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2116	2	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116				N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 5007 - 5010			
01	T. A.	40	-0-	40	2309	40	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	29	-0-	29	2338	29	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	2341	3	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2343	2	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5006 - 5010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	115 1		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 5381 - 5398			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 5344 - 5348			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5334 - 5342			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671							
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
02	580 N	338	-0-	-242	-0-	338 2		N	-0-		-0-
03	775 N	33	-0-	-742	-0-	33 2		N	-0-		-0-
04	450 N	24	-0-	-426	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671												
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HINOJOSA		WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
GARCIA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 115061		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671												
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 110532		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 PENNA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007												

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

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

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 3	Y	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48 1	400 3	Y	-0-	-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	51 1	574 3	Y	-0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71 1	599 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	735	-0-	735	735	76 1	659 3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	74	-0-	74	74	8	1	66	3	Y	-0-				-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

01	3100 N	2711	-0-	-389	485	198	1	2226	3	Y	261	179	1		349
						287	9								
02	2900 N	2628	-0-	-272	213	224	1	2123	3	Y	255	390	1		214
						281	9								
03	3567 X	3354	-0-	-213	-0-	306	1	2533	3	Y	468	390	1		292
						515	9								
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	257	1	2888	3	Y	189	194	1		287
						208	9								
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	366	1	3082	3	Y	217	390	1		114
						239	9								
06	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	287	1	2489	3	Y	256	195	1		175
						282	9								

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

01	T. A.	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	81	-0-	81	155	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-				-0-
04	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	27	1	252	3	Y	-0-				-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	529	-0-	529	529	55	1	474	3	Y	-0-				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1299 1	14164 3	189 9	Y	172	176 1		496
						26 4	189 9						
02	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	1165 1	12981 3	100 9	Y	91			587
						33 4	100 9						
03	15500 X	15289	-0-	-211	-0-	1305 1	13789 3	163 9	Y	148	354 1		381
						32 4	163 9						
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	1334 1	13712 3	361 9	Y	328	354 1		355
						43 4	361 9						
05	15686 X	14676	-0-	-1010	-0-	1496 1	12945 3	211 9	Y	192	178 1		369
						24 4	211 9						
06	15180 X	13249	-0-	-1931	-0-	1568 1	11525 3	136 9	Y	124			493
						20 4	136 9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

01	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	777 1	8470 3	5 4	Y	-0-			-0-
						5 4							
02	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	734 1	8186 3	12 4	Y	-0-			-0-
						12 4							
03	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	831 1	8783 3	9 4	Y	-0-			-0-
						9 4							
04	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	828 1	8515 3	14 4	Y	-0-			-0-
						14 4							
05	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	1021 1	8833 3	5 4	Y	-0-			-0-
						5 4							
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1091 1	8021 3	4 4	Y	-0-			-0-
						4 4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

01	15035 X	10049	-0-	-4986	-0-	123 1	9873 2	53 9	Y	48			118
						53 9							
02	14065 X	9330	-0-	-4735	-0-	164 1	9119 2	47 9	Y	43	90 1		71
						47 9							
03	15035 X	8572	-0-	-6463	-0-	181 1	8346 2	45 9	Y	41			112
						45 9							
04	14520 X	9884	-0-	-4636	-0-	1605 1	8225 2	54 9	Y	49	94 1		67
						54 9							
05	11532 X	9686	-0-	-1846	-0-	1736 1	7900 2	50 9	Y	45			112
						50 9							
06	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1680 1	10168 2	43 9	Y	39	94 1		57
						43 9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

01	14539 X	10614	-0-	-3925	-0-	129 55	1 9	10430	2	Y	50					88
02	13601 X	9853	-0-	-3748	-0-	173 47	1 9	9633	2	Y	43	91	1			40
03	14539 X	9053	-0-	-5486	-0-	191 45	1 9	8817	2	Y	41					81
04	17970 X	10437	-0-	-7533	-0-	1695 53	1 9	8689	2	Y	48	91	1			38
05	12431 X	9336	-0-	-3095	-0-	1674 46	1 9	7616	2	Y	42					80
06	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	1620 33	1 9	9803	2	Y	30	83	1			27

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

01	68324 X	66218	-0-	-2106	-0-	2305 150	1 9	63763	2	N	136	125	1			406
02	61288 X	61288	-0-	-0-	-0-	2228 167	1 9	58893	2	N	152	135	1			423
03	67859 X	56445	-0-	-11414	-0-	2382 161	1 9	53902	2	N	146	138	1			431
04	65670 X	55682	-0-	-9988	-0-	2556 6	1 9	53120	2	N	5	10	1			426
05	67859 X	14688	-0-	-53171	-0-	1540 36	1 9	13112	2	N	33					459
06	64080 X	18455	-0-	-45625	-0-	1491 88	1 9	16876	2	N	80	113	1			426

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

01	40920 X	28601	-0-	-12319	-0-	995 67	1 9	27539	2	N	61	56	1			562
02	38280 X	26455	-0-	-11825	-0-	962 58	1 9	25435	2	N	53	47	1			568
03	40920 X	24359	-0-	-16561	-0-	1028 51	1 9	23280	2	N	46	44	1			570
04	36960 X	24136	-0-	-12824	-0-	1104 90	1 9	22942	2	N	82	172	1			480
05	28954 X	21382	-0-	-7572	-0-	2241 66	1 9	19075	2	N	60					540
06	27690 X	26774	-0-	-916	-0-	2169 53	1 9	24552	2	N	48	68	1			520

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024										

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 293280 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	152	1	1770	2	Y	35					144
02	1247 N	560	-0-	-687	-0-	39	9	512	2	Y	5	94	1			55
03	1023 N	535	-0-	-488	-0-	6	9	485	2	Y	10					65
04	DLQ G-10	645	-0-	645	645	11	9	558	2	Y	30					95
05	DLQ G-10	328	-0-	328	973	54	1	280	2	Y	20					115
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	973	33	9			Y	NO RPT					115

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					26
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	484	1	1957	2	Y	7					33
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	8	9	705	2	Y	-0-					33
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	320	1	1190	2	Y	33					66
05	1984 N	703	-0-	-1281	-0-	342	1	574	2	Y	16					82
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	36	9	799	2	Y	-0-					82

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	391	1	1582	2	Y	4					4
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	4	9	1345	2	Y	-0-					4
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	610	1	1151	2	Y	16					20
05	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	331	1	1377	2	Y	8					28
06	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	18	9	1423	2	Y	-0-					28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2418 N	2174	-0-	-244	-0-	547	1	1617	2	Y	9	10 1	5
							10	9						
02		2175 N	1880	-0-	-295	-0-	171	1	1697	2	Y	11	12 1	4
							12	9						
03		2263 N	2028	-0-	-235	-0-	131	1	1884	2	Y	12	11 1	5
							13	9						
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	462	1	1757	2	Y	10	10 1	5
							11	9						
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	379	1	1891	2	Y	12	10 1	7
							13	9						
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	442	1	1822	2	Y	9	10 1	6
							10	9						

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	541	2	Y	-0-		-0-
02		725 N	661	-0-	-64	-0-	60	1	601	2	Y	-0-		-0-
03		744 N	665	-0-	-79	-0-	43	1	622	2	Y	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	152	1	577	2	Y	-0-		-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	125	1	623	2	Y	-0-		-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-		-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	-0-		-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	187	-0-	-185	-0-	30	1	157	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
01		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	754	1	4629	2	Y	-0-		-0-
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	382	1	3516	2	Y	-0-		-0-
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	387	1	3916	2	Y	-0-		-0-
04		5220 X	4889	-0-	-331	-0-	1050	1	3839	2	Y	-0-		-0-
05		5394 X	5111	-0-	-283	-0-	1413	1	3698	2	Y	-0-		-0-
06		5220 X	4997	-0-	-223	-0-	1115	1	3882	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	Y	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	233	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	458	1	2812	2	Y	-0-			-0-
02	3451 X	2320	-0-	-1131	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
03	3689 X	2504	-0-	-1185	-0-	351	1	2153	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	548	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	876	1	2291	2	Y	3			3
06	3150 X	2935	-0-	-215	-0-	3 655	9 1	2280	2	Y	-0-			3

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760														
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1252	1	5812	2	Y	34	69	1	67
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	37 868	9 1	5801	2	Y	5			72
03	6138 X	4565	-0-	-1573	-0-	6 678	9 1	3855	2	Y	29			101
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	32 1394	9 1	6591	2	Y	-0-			101
05	7130 X	5908	-0-	-1222	-0-	1 1103	9 1	4804	2	Y	1	69	1	33
06	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	1 894	9 1	4563	2	Y	31			64
07						34 9								

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			21
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	273	1	3679	2	Y	29			50
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	32 384	9 1	3525	2	Y	3	29	1	24
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3 701	9 1	2438	2	Y	20			44
05	4216 X	3665	-0-	-551	-0-	22 594	9 1	3062	2	Y	8	32	1	20
06	4080 X	3203	-0-	-877	-0-	9 395	9 1	2791	2	Y	15			35
07						17 9								

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
01	558 N	387	-0-	-171	-0-	54	1	333	2	Y	-0-			7
02	522 N	391	-0-	-131	-0-	391	2			Y	-0-			7
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-			7
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	164	1	600	2	Y	-0-			7
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	213	1	557	2	Y	55			62
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61 160	9 1	556	2	Y	-0-			62

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692														
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BMT K&H		WELL #:		1AC	RRCID ->	222780	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10492	- 10895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 X	2647	-0-	-205	-0-		469	1	2178	2	Y	-0-		-0-
02	2668 X	2287	-0-	-381	-0-		298	1	1989	2	Y	-0-		-0-
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		386	1	2198	2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2276	-0-	-274	-0-		397	1	1879	2	Y	-0-		-0-
05	2635 X	1893	-0-	-742	-0-		353	1	1540	2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	1567	-0-	-983	-0-		257	1	1310	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		S 4	RRCID ->	223024	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10167	- 10874		
01	186 N	119	-0-	-67	-0-		17	1	102	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-		10	1	97	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-		11	1	111	2	Y	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		30	1	108	2	Y	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		37	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		28	1	97	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		V 3	RRCID ->	223026	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830	- 11099		
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		565	1	3470	2	Y	-0-		1
02	3712 X	2380	-0-	-1332	-0-		2380	2			Y	-0-		1
03	3968 X	2775	-0-	-1193	-0-		389	1	2386	2	Y	-0-		1
04	3900 X	3188	-0-	-712	-0-		685	1	2503	2	Y	-0-		1
05	4030 X	3424	-0-	-606	-0-		946	1	2476	2	Y	-0-		3
06	3900 X	3115	-0-	-785	-0-		695	1	2420	2	Y	-0-		3

SLATOR RANCH		WELL #:		S 3	RRCID ->	223797	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10747	- 10901		
01	3255 X	3166	-0-	-89	-0-		444	1	2722	2	Y	-0-		-0-
02	3045 X	2294	-0-	-751	-0-		225	1	2069	2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	2945	-0-	-217	-0-		265	1	2680	2	Y	-0-		-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		686	1	2509	2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2774	-0-	-388	-0-		767	1	2007	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2916	-0-	-144	-0-		651	1	2265	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		W 3	RRCID ->	223799	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10674	- 10823		
01	1519 N	1378	-0-	-141	-0-		193	1	1185	2	Y	-0-		-0-
02	1392 N	968	-0-	-424	-0-		968	2			Y	-0-		-0-
03	1426 N	1145	-0-	-281	-0-		1145	2			Y	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		378	1	1382	2	Y	-0-		-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		398	1	1043	2	Y	-0-		-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		296	1	1031	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		T 2	RRCID ->	223929	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10803	- 10849		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		53	1	323	2	Y	-0-		27
02	319 N	228	-0-	-91	-0-		228	2			Y	-0-		27
03	651 N	273	-0-	-378	-0-		273	2			Y	-0-		27
04	360 N	349	-0-	-11	-0-		75	1	274	2	Y	-0-		27
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		86	1	224	2	Y	-0-		27
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		68	1	236	2	Y	-0-		27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5668	-0-	-408	-0-	1301	1	4367	2	Y	-0-			-0-
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	1803	1	3934	2	Y	20			20
						22	9							
03	6076 X	3304	-0-	-2772	-0-	1303	1	1975	2	Y	24			44
						26	9							
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	507	1	5389	2	Y	-0-	44	1	-0-
05	6169 X	5701	-0-	-468	-0-	741	1	4960	2	Y	-0-			-0-
06	5970 X	4524	-0-	-1446	-0-	445	1	4079	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-			48
02	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	960	1	12902	2	Y	21			69
						23	9							
03	10447 X	6914	-0-	-3533	-0-	679	1	6232	2	Y	3	67	1	5
						3	9							
04	8580 X	7874	-0-	-706	-0-	1755	1	6102	2	Y	15			20
						17	9							
05	10726 X	9465	-0-	-1261	-0-	1537	1	7921	2	Y	6	24	1	2
						7	9							
06	10380 X	6664	-0-	-3716	-0-	825	1	5826	2	Y	12			14
						13	9							

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
01	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	370	1	2268	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	1882	-0-	-786	-0-	1801	2	81	9	Y	74			74
03	2666 X	2171	-0-	-495	-0-	2171	2			Y	-0-			74
04	2580 X	2498	-0-	-82	-0-	537	1	1961	2	Y	-0-			74
05	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	685	1	1793	2	Y	51			125
						56	9							
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	584	1	2031	2	Y	-0-			125

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
01	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	747	1	2507	2	Y	-0-			-0-
02	3219 X	2881	-0-	-338	-0-	381	1	2500	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2756	-0-	-561	-0-	388	1	2368	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	260	1	2770	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	408	1	2727	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2731	-0-	-419	-0-	269	1	2462	2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018																	
01		1984 N	1869	-0-	-115	-0-	255	1	1568	2	Y	42					104
							46	9									
02		1885 N	1593	-0-	-292	-0-	156	1	1436	2	Y	1					105
							1	9									
03		1953 N	1507	-0-	-446	-0-	136	1	1371	2	Y	-0-					105
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	413	1	1510	2	Y	3					108
							3	9									
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	547	1	1430	2	Y	33	76	1			65
							36	9									
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	380	1	1321	2	Y	-0-					65
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784																	
01		124 X	9	-0-	-115	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					134
02		192 X	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	-0-	18	1			116
03		264 X	264	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	Y	18	55	1			79
							20	9									
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					79
05		217 X	52	-0-	-165	-0-	3	1	17	2	Y	29	12	1			96
							32	9									
06		270 X	42	-0-	-228	-0-	2	1	18	2	Y	20	24	1			92
							22	9									
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606																	
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					16
02		4234 X	1181	-0-	-3053	-0-	81	1	1089	2	Y	10					26
							11	9									
03		3224 X	1719	-0-	-1505	-0-	169	1	1549	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04		3120 X	2321	-0-	-799	-0-	516	1	1795	2	Y	9					21
							10	9									
05		3224 X	3175	-0-	-49	-0-	515	1	2656	2	Y	4	17	1			8
							4	9									
06		1650 X	1544	-0-	-106	-0-	190	1	1345	2	Y	8					16
							9	9									
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	75	1	462	2	Y	-0-
02		493 N	383	-0-	-110	-0-	383	2			Y	-0-
03		527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-
04		3000 N	3211	-0-	211	211	690	1	2521	2	Y	-0-
05		767 N	556	-0-	-211	-0-	154	1	402	2	Y	-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	118	1	412	2	Y	-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470												
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	376	1	752	2	Y	63
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	188	1	834	2	Y	63
03		1085 N	996	-0-	-89	-0-	193	1	803	2	Y	63
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	381	1	707	2	Y	63
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	390	1	689	2	Y	63
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	331	1	697	2	Y	63

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214												
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	563	1	1126	2	Y	69
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	294	1	1300	2	Y	69
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	305	1	1271	2	Y	69
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	519	1	962	2	Y	69
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	565	1	1000	2	Y	69
*06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	460	1	970	2	Y	69

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1205	1	4043	2	Y	29
							67	9				
02		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	391	1	2566	2	Y	21
							50	9				
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	624	1	3810	2	Y	40
							68	9				
04		2580 X	2391	-0-	-189	-0-	204	1	2175	2	Y	22
							12	9				
05		2666 X	2066	-0-	-600	-0-	259	1	1732	2	Y	62
							75	9				
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	282	1	2583	2	Y	53
							50	9				

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
BARROCITO, B.M.		WELL #:		14	RRCID -> 246992			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	2506 135 9	1	8409 2	Y	123	64	1		131	
02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	1206 98 9	1	7917 2	Y	89	156	1		64	
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	1239 156 9	1	7564 2	Y	142	135	1		71	
04	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	746 31 9	1	7938 2	Y	28	75	1		24	
05	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	1146 201 9	1	7667 2	Y	183	75	1		132	
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	856 133 9	1	7850 2	Y	121	146	1		107	

BARROCITO, B. M.		WELL #:		15	RRCID -> 247788			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850				
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	791 67 9	1	2655 2	Y	61	32	1		29	
02	2958 X	2475	-0-	-483	-0-	321 50 9	1	2104 2	Y	45	43	1		31	
03	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	386 61 9	1	2359 2	Y	55	41	1		45	
04	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	244 11 9	1	2596 2	Y	10	27	1		28	
05	3503 X	2910	-0-	-593	-0-	368 81 9	1	2461 2	Y	74	30	1		72	
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	351 54 9	1	3216 2	Y	49	59	1		62	

BARROCITO, B. M.		WELL #:		16	RRCID -> 249417			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712				
01	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	369	1	1240	2	Y	-0-			-0-	
02	1218 N	1135	-0-	-83	-0-	150	1	985	2	Y	-0-			-0-	
03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-			-0-	
04	1560 N	1154	-0-	-406	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-			-0-	
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	185	1	1241	2	Y	-0-			-0-	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	122	1	1119	2	Y	-0-			-0-	

BMT K&H		WELL #:		N 5	RRCID -> 249502			COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890				
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-			-0-	
02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	361	1	2412	2	Y	-0-			-0-	
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	339	1	1926	2	Y	-0-			-0-	
04	2790 N	1628	-0-	-1162	-0-	284	1	1344	2	Y	-0-			-0-	
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	329	1	1431	2	Y	-0-			-0-	
06	2190 N	1328	-0-	-862	-0-	218	1	1110	2	Y	-0-			-0-	

MARTINEZ MINERALS		WELL #:		4ST	RRCID -> 251834			COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292				
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	924	1	1849	2	Y	-0-			-0-	
02	2349 N	2132	-0-	-217	-0-	393	1	1739	2	Y	-0-			-0-	
03	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	432	1	1796	2	Y	-0-			-0-	
04	2670 N	2654	-0-	-16	-0-	930	1	1724	2	Y	-0-			-0-	
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	964	1	1704	2	Y	-0-			-0-	
*06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	855	1	1799	2	Y	-0-			-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT-BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 253372		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	111 1	372 2	Y	-0-			-0-
02	609 N	559	-0-	-50	-0-	176 1	383 2	Y	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	271 1	410 2	Y	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44 1	468 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	440	-0-	-149	-0-	57 1	383 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	43 1	392 2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 17		RRCID -> 254022		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806				
01	3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	533 1	1788 2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	1923	-0-	-1267	-0-	254 1	1669 2	Y	-0-			-0-
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	382 1	2334 2	Y	-0-			-0-
04	2280 X	2096	-0-	-184	-0-	180 1	1916 2	Y	-0-			-0-
05	2356 X	2294	-0-	-62	-0-	298 1	1996 2	Y	-0-			-0-
06	2640 X	2076	-0-	-564	-0-	204 1	1872 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 5		RRCID -> 254959		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 18		RRCID -> 255207		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824				
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	142 1	476 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	448	-0-	-74	-0-	59 1	389 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	63 1	386 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	481	-0-	-119	-0-	41 1	440 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	56 1	377 2	Y	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	53 1	485 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 8		RRCID -> 255787		COMPL. DATE 08/24/2023		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862				
01	3255 X	1437	-0-	-1818	-0-	192 1	1177 2	Y	62			65
						68 9						
02	2494 X	834	-0-	-1660	-0-	81 1	751 2	Y	2			67
						2 9						
03	2418 X	811	-0-	-1607	-0-	73 1	738 2	Y	-0-			67
04	1560 X	969	-0-	-591	-0-	207 1	756 2	Y	5			72
						6 9						
05	1426 X	853	-0-	-573	-0-	223 1	583 2	Y	43	100 1		15
						47 9						
06	1380 X	860	-0-	-520	-0-	192 1	668 2	Y	-0-			15

BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634				
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	484 1	1624 2	Y	-0-			14
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	637 1	1392 2	Y	33			47
						36 9						
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	878 1	1331 2	Y	40			87
						44 9						
04	2040 N	1813	-0-	-227	-0-	156 1	1657 2	Y	-0-	87 1		-0-
05	2232 N	1935	-0-	-297	-0-	252 1	1683 2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1527	-0-	-663	-0-	150 1	1377 2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010										TOTAL DEPTH	11172	PERF.10870	- 10928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10800	- 10886			
01	930 N	492	-0-	-438	-0-	87	1	405	2	Y	-0-					1
02	522 N	431	-0-	-91	-0-	56	1	375	2	Y	-0-					1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	-0-					1
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-					1
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	2	Y	-0-					1
06	540 N	270	-0-	-270	-0-	44	1	226	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9520	- 10040			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9443	- 9642			
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	942	1	3160	2	Y	-0-					-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	977	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2391	-0-	-244	-0-	950	1	1441	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	266	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3328	-0-	-671	-0-	433	1	2895	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	2325	-0-	-1545	-0-	229	1	2096	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 11039			
01	1519 X	767	-0-	-752	-0-	136	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	209	1	1399	2	Y	-0-					-0-
03	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	186	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	190	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1705 X	1001	-0-	-704	-0-	187	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	1650 X	694	-0-	-956	-0-	114	1	580	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9714	- 11166			
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	722	1	4434	2	Y	-0-					6
02	4756 X	3797	-0-	-959	-0-	3797	2			Y	-0-					6
03	5084 X	4227	-0-	-857	-0-	593	1	3634	2	Y	-0-					6
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1109	1	4053	2	Y	-0-					6
05	5146 X	4217	-0-	-929	-0-	1165	1	3048	2	Y	4					10
06	4980 X	3317	-0-	-1663	-0-	740	1	2577	2	Y	-0-					10

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	15996 X	12984	-0-	-3012	-0-	3771	1	9213	2	Y	-0-			230
02	14964 X	12829	-0-	-2135	-0-	1246	1	11583	2	Y	-0-			230
03	15593 X	10409	-0-	-5184	-0-	919	1	9490	2	Y	-0-			230
04	14070 X	10673	-0-	-3397	-0-	2821	1	7790	2	Y	56	174	1	112
						62	9							
05	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	3766	1	12640	2	Y	-0-			112
06	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	3017	1	11487	2	Y	-0-			112

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	837	1	3884	2	Y	34	47	1	-0-
						37	9							
02	3915 X	3892	-0-	-23	-0-	506	1	3380	2	Y	5			5
						6	9							
03	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	540	1	3073	2	Y	28			33
						31	9							
04	4050 X	3687	-0-	-363	-0-	644	1	3043	2	Y	-0-			33
05	4185 X	3666	-0-	-519	-0-	684	1	2981	2	Y	1	34	1	-0-
						1	9							
06	4050 X	4046	-0-	-4	-0-	657	1	3355	2	Y	31			31
						34	9							

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

01	2511 X	2510	-0-	-1	-0-	445	1	2065	2	Y	-0-			-0-
02	2349 X	1868	-0-	-481	-0-	243	1	1625	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	2259	-0-	-159	-0-	338	1	1921	2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	1632	-0-	-798	-0-	285	1	1347	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	466	1	2029	2	Y	-0-			-0-
06	2430 X	2042	-0-	-388	-0-	335	1	1707	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	958	1	4449	2	Y	34	58	1	69
						37	9							
02	5365 X	4901	-0-	-464	-0-	637	1	4258	2	Y	5			74
						6	9							
03	5859 X	5281	-0-	-578	-0-	785	1	4465	2	Y	28			102
						31	9							
04	5670 X	5638	-0-	-32	-0-	984	1	4654	2	Y	-0-			102
05	5859 X	5644	-0-	-215	-0-	1053	1	4590	2	Y	1	69	1	34
						1	9							
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	907	1	4629	2	Y	31			65
						34	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	127 1	426 2	Y	31	16 1		55
							34 9						
02		551 N	463	-0-	-88	-0-	58 1	381 2	Y	22	39 1		38
							24 9						
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	127 1	773 2	Y	36	42 1		32
							40 9						
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	50 1	532 2	Y	7	19 1		20
							8 9						
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	Y	46	19 1		47
							51 9						
06		900 N	505	-0-	-395	-0-	46 1	426 2	Y	30	37 1		40
							33 9						
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282													
01		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	187 1	869 2	Y	-0-			-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	216 1	1442 2	Y	-0-			-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	204 1	1162 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	858	-0-	-162	-0-	150 1	708 2	Y	-0-			-0-
05		1767 N	1005	-0-	-762	-0-	188 1	817 2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	875	-0-	-445	-0-	143 1	732 2	Y	-0-			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585													
01		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	303 1	1018 2	Y	-0-			-0-
02		1218 N	1117	-0-	-101	-0-	148 1	969 2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	161 1	986 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	105 1	1120 2	Y	-0-			-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	164 1	1095 2	Y	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	121 1	1112 2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100													
01		2666 X	2307	-0-	-359	-0-	323 1	1984 2	Y	-0-			27
02		2494 X	1247	-0-	-1247	-0-	1247 2		Y	-0-			27
03		2666 X	1511	-0-	-1155	-0-	212 1	1299 2	Y	-0-			27
04		2580 X	932	-0-	-1648	-0-	200 1	732 2	Y	-0-			27
05		2666 X	1027	-0-	-1639	-0-	284 1	743 2	Y	-0-			27
06		2220 X	931	-0-	-1289	-0-	208 1	723 2	Y	-0-			27
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940													
01		20615 X	12514	-0-	-8101	-0-	3124 1	9237 2	Y	139	149 1		136
							153 9						
02		16704 X	12602	-0-	-4102	-0-	1137 1	11298 2	Y	152	172 1		116
							167 9						
03		17298 X	16273	-0-	-1025	-0-	1047 1	15021 2	Y	186	173 1		129
							205 9						
04		17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	3554 1	13526 2	Y	153	153 1		129
							168 9						
05		17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	2874 1	14343 2	Y	180	150 1		159
							198 9						
06		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	3157 1	12994 2	Y	142	147 1		154
							156 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: C 4		RRCID -> 288970		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9870				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5797 X	4531	-0-	-1266	-0-	1119	1	3309	2	Y	94	100	1	62
02	5278 X	4868	-0-	-410	-0-	103	9	435	1	Y	101	88	1	75
03	5549 X	4748	-0-	-801	-0-	111	9	300	1	Y	124	83	1	116
04	5310 X	4643	-0-	-667	-0-	136	9	943	1	Y	102	102	1	116
05	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	112	9	824	1	Y	120	100	1	136
06	5040 X	4653	-0-	-387	-0-	132	9	889	1	Y	95	98	1	133
						105	9							
SLATOR RANCH		WELL #: V 7		RRCID -> 288997		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9920 - 10000				
01	8277 X	3112	-0-	-5165	-0-	436	1	2676	2	Y	-0-			2
02	7743 X	1846	-0-	-5897	-0-	1845	2		1	Y	1			3
03	6572 X	2461	-0-	-4111	-0-	345	1	2116	2	Y	-0-			3
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	409	1	1496	2	Y	-0-			3
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	487	1	1275	2	Y	12			15
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	13	9	339	1	Y	-0-			15
SLATOR RANCH		WELL #: L 2		RRCID -> 289296		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 8808 - 8828				
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	1010	1	2987	2	Y	31	33	1	11
02	3770 X	1225	-0-	-2545	-0-	34	9	109	1	Y	33	31	1	13
03	4030 X	1212	-0-	-2818	-0-	36	9	76	1	Y	41	30	1	24
04	3900 X	1204	-0-	-2696	-0-	45	9	243	1	Y	34	34	1	24
05	4030 X	1160	-0-	-2870	-0-	37	9	186	1	Y	40	33	1	31
06	3900 X	1433	-0-	-2467	-0-	44	9	273	1	Y	32	33	1	30
						35	9							
STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474												
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9573 - 9621				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)			86464 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613										
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 9		RRCID -> 160687			COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	DLQ	G-10	6	-0-	6	104	5	3	1	9	Y	1	183
02		104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	4	187
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	9	196
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	197
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	209
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	211

EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #: 7		RRCID -> 251149			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)			86468 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474										
DRISCOLL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 196960			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)			86508 043		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
RIVERS, "A"			WELL #: 19 F		RRCID -> 232758			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796		
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	3	N	-0-	-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	3	N	-0-	-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	108	1	1192	3	N	-0-	-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	106	1	1068	3	N	-0-	-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	3	N	-0-	-0-
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	75	1	837	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			86508 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH STRATTON			WELL #: P123CT		RRCID -> 055676			COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P282		RRCID -> 156691			COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/20/2024										

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1824	-0-	-253	-0-	269 1	1545 3	3 4	7 9	Y	6	7 1		4
02	2871 X	985	-0-	-1886	-0-	109 1	871 3	3 4	2 9	Y	2			6
03	3069 X	422	-0-	-2647	-0-	68 1	350 3	2 4	2 9	Y	2	6 1		2
04	2970 X	422	-0-	-2548	-0-	55 1	364 3	2 4	1 9	Y	1	2 1		1
05	1829 X	263	-0-	-1566	-0-	49 1	209 3	1 4	4 9	Y	4	2 1		3
06	1770 X	70	-0-	-1700	-0-	40 1	30 3			Y	-0-			3

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2024														

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024														

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837		
01	3100 N	2840	-0-	-260	18778	420 1	2416 3	4 4		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3121	-0-	221	18999	346 1	2771 3	4 4		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3405	-0-	305	19304	550 1	2850 3	5 4		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3076	-0-	76	19380	405 1	2663 3	8 4		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3337	-0-	237	19617	632 1	2697 3	8 4		Y	-0-			-0-
06	3000 N	449	-0-	-2551	17066	257 1	192 3			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990		
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	415 1	2387 3	7 4	113 9	Y	103	180 1		74
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	620 1	4962 3	16 4	95 9	Y	86			160
03	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	450 1	2329 3	11 4	210 9	Y	191	181 1		170
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	605 1	3974 3	18 4	92 9	Y	84	176 1		78
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			78
06	3150 X	505	-0-	-2645	-0-	289 1	216 3			Y	-0-			208

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162								
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7526 - 7962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024												

KING RANCH STRATTON			WELL #:	P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	7695 - 7701
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

KING RANCH STRATTON			WELL #:	P290	RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	7782 - 7787
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	70			80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

KING RANCH STRATTON			WELL #:	P805	RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8467 - 8792
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

KING RANCH STRATTON			WELL #:	P801	RRCID ->	262507	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9804 - 9986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

KING RANCH STRATTON			WELL #:	P841	RRCID ->	267432	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	11064 - 11392
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024												

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAMAY CORPORATION		484025		RRCID -> 032882		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A					
PONDROM, L. G.		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2019									
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 093385		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040					
UNION CENTRAL "B"		WELL #: 19											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
02		2494 N	2433	-0-	-61	-0-	2433	3	N	-0-		-0-
03		2480 N	2409	-0-	-71	-0-	2409	3	N	-0-		-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-		-0-
05		2604 N	2082	-0-	-522	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
06		2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155												
01		3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3	N	-0-		-0-
02		3393 X	3074	-0-	-319	-0-	3074	3	N	-0-		-0-
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3	N	-0-		-0-
04		3270 X	3210	-0-	-60	-0-	3210	3	N	-0-		-0-
05		3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814	3	N	-0-		-0-
06		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676												
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635												
01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	80	1	N	-0-		-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
05		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	79	1	N	-0-		-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667												
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822												
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110												
01		3100 N	7943	-0-	4843	31371	592	1	N	-0-		-0-
02		2900 N	315	-0-	-2585	28786	24	1	N	-0-		-0-
03		3100 N	483	-0-	-2617	26169	40	1	N	-0-		-0-
*04		3000 N	1756	-0-	-1244	24925	158	1	N	-0-		-0-
05		3100 N	1678	-0-	-1422	23503	134	1	N	-0-		-0-
06		3000 N	1726	-0-	-1274	22229	143	1	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5445 - 6085
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	5099 - 5767
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5290 - 5920
01	3100 N	2305	-0-	-795	16302	2305	3		N	-0-		-0-
02	2900 N	2094	-0-	-806	15496	2094	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2285	-0-	-815	14681	2285	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2282	-0-	-718	13963	2282	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2565	-0-	-535	13428	2565	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2302	-0-	-698	12730	2302	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	5374 - 5778
01	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	152	1	1882	3	N	-0-	-0-
02	1943 N	1877	-0-	-66	-0-	141	1	1736	3	N	-0-	-0-
03	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	168	1	1853	3	N	-0-	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	3	N	-0-	-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	165	1	1900	3	N	-0-	-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	171	1	1905	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5342 - 5503
01	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	96	1	1197	3	N	-0-	-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119	1	1461	3	N	-0-	-0-
03	1767 N	1198	-0-	-569	-0-	100	1	1098	3	N	-0-	-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	159	1	1601	3	N	-0-	-0-
05	1674 N	528	-0-	-1146	-0-	42	1	486	3	N	-0-	-0-
06	1170 N	241	-0-	-929	-0-	20	1	221	3	N	-0-	-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5149 - 6392
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-		-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	164	1	2039	3	N	-0-	-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	3	N	-0-	-0-
03	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	182	1	2004	3	N	-0-	-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	189	1	1905	3	N	-0-	-0-
*05	2170 N	1910	-0-	-260	-0-	152	1	1758	3	N	-0-	-0-
06	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	175	1	1944	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476		
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	76	1	944	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	76	1	938	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	87	1	962	3	N	-0-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	917	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	74	1	858	3	N	-0-	-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1	959	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A		
01	3100 N	4367	-0-	1267	514366	326	1	4041	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	6542	-0-	3642	518008	493	1	6049	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	6895	-0-	3795	521803	574	1	6321	3	N	-0-	-0-
*04	3000 N	6652	-0-	3652	525455	600	1	6052	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	6210	-0-	3110	528565	495	1	5715	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	6574	-0-	3574	532139	543	1	6031	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5662 - 5802		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-	-0-
*04	270 N	252	-0-	-18	-0-	23	1	229	3	N	-0-	-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	3	N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 4575 - 6090		
01	3100 N	2252	-0-	-848	144245	168	1	2084	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2109	-0-	-791	143454	159	1	1950	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2185	-0-	-915	142539	182	1	2003	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2070	-0-	-930	141609	187	1	1883	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2066	-0-	-1034	140575	165	1	1901	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2295	-0-	-705	139870	190	1	2105	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5104 - 5634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6154 - 6162		
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	770 3		N	-0-			-0-
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3		N	-0-			-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 3		N	-0-			-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732 3		N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5537 - 5566		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 5458 - 6120		
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3		N	-0-			-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	790 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5402 - 6034		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5546 - 6578		
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	9 1	109 3	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	6 1	78 3	N	-0-			-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	4 1	39 3	N	-0-			-0-
*04	120 N	39	-0-	-81	-0-	4 1	35 3	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 5204 - 5214		
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	19 1	239 3	N	-0-			-0-
02	319 N	227	-0-	-92	-0-	17 1	210 3	N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23 1	255 3	N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26 1	286 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		75	RRCID ->	096060	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 5495 - 5508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-	
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	

JONES, EVA M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	096062	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5176 - 5192		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		77	RRCID ->	100162	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 5478 - 5496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		150	RRCID ->	105129	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 5178 - 5339		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	108506	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5648 - 6618		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5450 - 5636		
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	17	1	213 3	N	-0-		-0-	
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	18	1	199 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	17	1	169 3	N	-0-		-0-	
*05	248 N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-	

RIVERS -A-		WELL #:		17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 5609 - 5684		
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657 3	N	-0-		-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623 3	N	-0-		-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	669 3	N	-0-		-0-	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658 3	N	-0-		-0-	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601 3	N	-0-		-0-	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656 3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1275	-0-	-233	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	729	3	N	-0-		-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390			
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	3	N	-0-		-0-
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	741	3	N	-0-		-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3	N	-0-		-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3	N	-0-		-0-
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	3	N	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035												
MOSLEY DRYDEN			WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-				-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-				-0-
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-				-0-
05		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-				-0-
06		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.			WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100						
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-			-0-
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	613	1	567	3	N	-0-			-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	619	1	568	3	N	-0-			-0-
*04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	573	1	522	3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	554	1	510	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	570	1	523	3	N	-0-			-0-

SELLERS, W.S. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.			WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936						
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120						
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035								
DRYDEN, J.W.			WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5280 - 5574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-			WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 6941	
01		3100 N	3024	-0-	-76	2138	3024 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	2817	-0-	-83	2055	2817 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2958	-0-	-142	1913	2958 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2853	-0-	-147	1766	2853 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2473	-0-	-627	1139	2473 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2878	-0-	-122	1017	2878 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.			WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 5704 - 6152	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		178	RRCID ->	127595	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7463 - 7478	
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	767 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		154	RRCID ->	127632	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 5374 - 5501	
01		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	91 1	1132 3	N	-0-			-0-
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110 1	1353 3	N	-0-			-0-
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	120 1	1318 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	514	-0-	-656	-0-	46 1	468 3	N	-0-			-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129 1	1494 3	N	-0-			-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125 1	1388 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B-			WELL #:		9	RRCID ->	127821	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 5564 - 6823	
01		744 N	509	-0-	-235	-0-	38 1	471 3	N	-0-			-0-
02		696 N	492	-0-	-204	-0-	35 1	457 3	N	-0-			-0-
03		744 N	467	-0-	-277	-0-	33 1	434 3	N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 3	N	-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	47 1	620 3	N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	41 1	545 3	N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B-			WELL #:		4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6940 - 6955	
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
MOSLEY & DRYDEN -A-																	
//CONT.// 86508 170																	
//CONT.// 879035																	
WELL #: 3										RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-			-0-			
02		58 N	48	-0-	-10	-0-		48	3	N	-0-			-0-			
03		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-			-0-			
04		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	3	N	-0-			-0-			
05		62 N	8	-0-	-54	-0-		8	3	N	-0-			-0-			
06		60 N	14	-0-	-46	-0-		14	3	N	-0-			-0-			

GRUENE, O.A.										WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154	
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3	N	-0-			-0-			
02		319 N	241	-0-	-78	-0-		241	3	N	-0-			-0-			
03		403 N	276	-0-	-127	-0-		276	3	N	-0-			-0-			
04		540 N	246	-0-	-294	-0-		246	3	N	-0-			-0-			
05		248 N	227	-0-	-21	-0-		227	3	N	-0-			-0-			
06		270 N	61	-0-	-209	-0-		61	3	N	-0-			-0-			

BUTTS, J.B.										WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-	-0-			
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-		45	1	42	3	N	-0-	-0-			
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		56	1	51	3	N	-0-	-0-			
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-		42	1	39	3	N	-0-	-0-			
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-		31	1	29	3	N	-0-	-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-			

JONES, MRS. EVA M.										WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120	
01		960 N	153	-0-	-807	-0-		11	1	142	3	N	-0-	-0-			
02		435 N	155	-0-	-280	-0-		12	1	143	3	N	-0-	-0-			
03		465 N	202	-0-	-263	-0-		17	1	185	3	N	-0-	-0-			
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-		19	1	189	3	N	-0-	-0-			
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-		17	1	194	3	N	-0-	-0-			
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		21	1	228	3	N	-0-	-0-			

WARDNER, G.P.										WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937	
01		372 N	354	-0-	-18	-0-		26	1	328	3	N	-0-	-0-			
02		348 N	329	-0-	-19	-0-		25	1	304	3	N	-0-	-0-			
03		372 N	359	-0-	-13	-0-		30	1	329	3	N	-0-	-0-			
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-		32	1	318	3	N	-0-	-0-			
05		341 N	334	-0-	-7	-0-		27	1	307	3	N	-0-	-0-			
06		360 N	353	-0-	-7	-0-		29	1	323	3	N	-0-	-0-			

HAGAN & STEWART										WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921	
01		279 N	230	-0-	-49	-0-		230	3	N	-0-			-0-			
02		232 N	223	-0-	-9	-0-		223	3	N	-0-			-0-			
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3	N	-0-			-0-			
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3	N	-0-			-0-			
05		248 N	220	-0-	-28	-0-		220	3	N	-0-			-0-			
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3	N	-0-			-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 -	6716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6550 -	7078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		186	RRCID ->	129543	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6972 -	7059
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		27 F	RRCID ->	129955	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6002 -	6916
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	130048	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 -	6928
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6897 -	6907
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5444 -	5456
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	N	-0-			-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	-0-	16 1	195 3	N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	18 1	195 3	N	-0-			-0-
*04	300 N	202	-0-	-98	-0-	-0-	18 1	184 3	N	-0-			-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	224 3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	315 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.			WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.			WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
04		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
01		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-	-0-
02		290 N	260	-0-	-30	-0-	260	3			N	-0-	-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.			WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
01		3100 N	465	-0-	-2635	-0-	35	1	430	3	N	-0-	-0-
02		2900 N	576	-0-	-2324	-0-	43	1	533	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	592	-0-	-2508	-0-	49	1	543	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	576	-0-	-2424	-0-	52	1	524	3	N	-0-	-0-
05		3100 N	582	-0-	-2518	-0-	46	1	536	3	N	-0-	-0-
06		3000 N	625	-0-	-2375	-0-	52	1	574	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562			
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939													
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	7	1	6	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668					
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700					
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-			-0-
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690					
01	3100 N	3034	-0-	-66	54421	226	1	2808	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2762	-0-	-138	54283	208	1	2554	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2907	-0-	-193	54090	242	1	2665	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2563	-0-	-437	53653	231	1	2332	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2373	-0-	-727	52926	189	1	2184	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2663	-0-	-337	52589	220	1	2443	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
01	1116 N	979	-0-	-137	-0-	73	1	906	3	N	-0-			-0-
02	899 N	696	-0-	-203	-0-	52	1	644	3	N	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	100	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	98	1	986	3	N	-0-			-0-
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	751	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	88	1	972	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	3	N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286				
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466				
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	49	1	607	3	N	-0-	-0-
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	45	1	556	3	N	-0-	-0-
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	56	1	615	3	N	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	N	-0-	-0-
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	N	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	N	-0-	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		8	RRCID -> 134359		COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5566 - 6159		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-		91	1	1120	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-		85	1	1094	3	N	-0-		-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		88	1	1170	3	N	-0-		-0-
*04	1170 N	1169	-0-	-1	-0-		78	1	1091	3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-		73	1	969	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1220	-0-	-10	-0-		86	1	1134	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 7	RRCID -> 134360		COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	5490 - 5533		
01	899 N	639	-0-	-260	-0-		48	1	591	3	N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		62	1	767	3	N	-0-		-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-		70	1	769	3	N	-0-		-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-		67	1	678	3	N	-0-		-0-
05	899 N	332	-0-	-567	-0-		26	1	306	3	N	-0-		-0-
06	810 N	658	-0-	-152	-0-		54	1	603	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		11	RRCID -> 134374		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	5071 - 6932		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		16	1	203	3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		196	1	181	3	N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		213	1	195	3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-		204	1	185	3	N	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		208	1	192	3	N	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		250	1	229	3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		11	RRCID -> 135136		COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5510 - 5990		
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		40	1	496	3	N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		38	1	464	3	N	-0-		-0-
03	527 N	326	-0-	-201	-0-		27	1	299	3	N	-0-		-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		66	1	663	3	N	-0-		-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-		70	1	810	3	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-		64	1	707	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		179	RRCID -> 135138		COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5222 - 6434		
01	341 N	54	-0-	-287	-0-		54	3			N	-0-		-0-
02	232 N	134	-0-	-98	-0-		134	3			N	-0-		-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-		27	3			N	-0-		-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-		28	3			N	-0-		-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-		32	3			N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			N	-0-		-0-

RIVERS -B-		WELL #:		4	RRCID -> 135219		COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5630 - 5788		
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3			N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 F	RRCID -> 136694		COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6910 - 6928		
01	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3			N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-		19	3			N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	3	N	-0-
02	406 N	199	-0-	-207	-0-	15	1	184	3	N	-0-
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	14	1	158	3	N	-0-
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	14	1	141	3	N	-0-
*05	217 N	183	-0-	-34	-0-	15	1	168	3	N	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 5176 - 6888	
01	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1688	3		N	-0-	-0-
02	1711 N	1645	-0-	-66	-0-	1645	3		N	-0-	-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-	-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3		N	-0-	-0-
05	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3		N	-0-	-0-
06	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6534 - 6610	
01	3100 N	4095	-0-	995	3215	305	1	3790	3	N	-0-
02	2900 N	3776	-0-	876	4091	284	1	3492	3	N	-0-
03	3100 N	4065	-0-	965	5056	338	1	3727	3	N	-0-
04	3000 N	3904	-0-	904	5960	352	1	3552	3	N	-0-
05	3100 N	3552	-0-	452	6412	283	1	3269	3	N	-0-
06	3000 N	3976	-0-	976	7388	328	1	3648	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504 - 5752	
01	3100 N	2687	-0-	-413	70427	200	1	2487	3	N	-0-
02	2900 N	2475	-0-	-425	70002	186	1	2289	3	N	-0-
03	3100 N	2652	-0-	-448	69554	221	1	2431	3	N	-0-
04	3000 N	2568	-0-	-432	69122	232	1	2336	3	N	-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	68527	200	1	2305	3	N	-0-
06	3000 N	2653	-0-	-347	68180	219	1	2434	3	N	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940 - 5982	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644 - 5700	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	27	N	-27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812								
01	3286	X	2155	-0-	-1131	-0-	2155	3		N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		N	-0-					-0-
03	3224	X	1044	-0-	-2180	-0-	1044	3		N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-					-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3		N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510								
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	3	N	-0-				-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	82	1	75	3	N	-0-				-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	85	1	78	3	N	-0-				-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	87	1	80	3	N	-0-				-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	75	1	69	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659								
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1378	3	N	-0-				-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	3	N	-0-				-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	124	1	1368	3	N	-0-				-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1330	3	N	-0-				-0-
05	1488	N	589	-0-	-899	-0-	47	1	542	3	N	-0-				-0-
06	1440	N	141	-0-	-1299	-0-	12	1	129	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291								
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-					-0-
02	435	N	358	-0-	-77	-0-	358	3		N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.				WELL #: 233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-	
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575														
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	3	N	-0-		-0-	
02	754 N	717	-0-	-37	-0-	54	1	663	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	64	1	703	3	N	-0-		-0-	
04	900 N	741	-0-	-159	-0-	67	1	674	3	N	-0-		-0-	
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	51	1	584	3	N	-0-		-0-	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111														
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896														
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-		-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-		-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-		-0-	
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609														
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-	
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-	
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			-0-	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458														
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		224	RRCID ->	150534	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4564 - 5226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		239	RRCID ->	150568	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5190 - 5208			
01	3100	N	3210	-0-	110	70540	239	1	2971	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	1562	-0-	-1338	69202	118	1	1444	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2413	-0-	-687	68515	201	1	2212	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1513	-0-	-1487	67028	137	1	1376	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3215	-0-	115	67143	256	1	2959	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2489	-0-	-511	66632	206	1	2284	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		236	RRCID ->	152538	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5778 - 5784			
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		241	RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680 - 6687			
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	232	N	9	-0-	-223	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 16	RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700 - 5812			
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
*05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		247	RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758 - 5780			
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	16	1	177	3	N	-0-			-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	-0-			-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	3	N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		246	RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366 - 6370			
01	3100	N	2609	-0-	-491	166	2609	3			N	-0-			-0-
02	2560	N	2394	-0-	-166	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006								
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742								
01	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2001 N	1946	-0-	-55	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1651	-0-	-426	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	145 N	95	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562								
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144								
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-					-0-
02	638 N	177	-0-	-461	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
03	682 N	494	-0-	-188	-0-	-0-	41	1	453	3	N	-0-					-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-					-0-
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6296 - 6370					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	488	3	N	-0-		-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	-0-		16	1	201	3	N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-		19	1	210	3	N	-0-		-0-
*04	270 N	238	-0-	-32	-0-	-0-		22	1	216	3	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	205	3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	206	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	178	3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	188	3	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	255	3	N	-0-		-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	204	3	N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	212	3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	215	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846					
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-		-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	-0-		10	3			N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	3			N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	3			N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676					
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-		68	3			N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	-0-		99	3			N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		45	3			N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	3			N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-		-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-		112	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878							
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	-0-	45	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166							
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206							
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258							
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	-0-	48	1	585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	-0-	55	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	750 N	628	-0-	-122	-0-	-0-	57	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	682 N	556	-0-	-126	-0-	-0-	44	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	-0-	46	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-	

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	134 1	1667 3	N	-0-	-0-	
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	131 1	1610 3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	144 1	1586 3	N	-0-	-0-	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	157 1	1582 3	N	-0-	-0-	
05	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	135 1	1561 3	N	-0-	-0-	
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	149 1	1658 3	N	-0-	-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-	

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830
01	3100 N	1434	-0-	-1666	17941	1434 3	N	-0-		-0-	
02	2900 N	1657	-0-	-1243	16698	1657 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	762	-0-	-2338	14360	762 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1857	-0-	-1143	13217	1857 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1390	-0-	-1710	11507	1390 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2152	-0-	-848	10659	2152 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6301 - 6308
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	11 1	133 3	N	-0-	-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	11 1	141 3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570		
01	3100 N	2278	-0-	-822	6720	170 1	2108 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2209	-0-	-691	6029	166 1	2043 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2394	-0-	-706	5323	199 1	2195 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2281	-0-	-719	4604	206 1	2075 3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	2141	-0-	-959	3645	171 1	1970 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2364	-0-	-636	3009	195 1	2169 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014		
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	125 1	1547 3	N	-0-	-0-
02	1711 N	1572	-0-	-139	-0-	118 1	1454 3	N	-0-	-0-
03	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	145 1	1598 3	N	-0-	-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	147 1	1483 3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	117 1	1347 3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	137 1	1526 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551		
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	60 1	744 3	N	-0-	-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	88 1	1080 3	N	-0-	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	112 1	1235 3	N	-0-	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114 1	1144 3	N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	93 1	1070 3	N	-0-	-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	102 1	1138 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552		
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	224 1	2775 3	N	-0-	-0-
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	225 1	2760 3	N	-0-	-0-
03	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	263 1	2899 3	N	-0-	-0-
04	3150 X	3118	-0-	-32	-0-	281 1	2837 3	N	-0-	-0-
05	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	226 1	2612 3	N	-0-	-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	257 1	2854 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230		
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	13 1	164 3	N	-0-	-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	12 1	148 3	N	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	14 1	150 3	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	15 1	147 3	N	-0-	-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	11 1	130 3	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	12 1	132 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515		
01	3100 N	2543	-0-	-557	30153	190 1	2353 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2430	-0-	-470	29683	183 1	2247 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2623	-0-	-477	29206	218 1	2405 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2484	-0-	-516	28690	224 1	2260 3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	2236	-0-	-864	27826	178 1	2058 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2588	-0-	-412	27414	214 1	2374 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	30	1	373	3	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670				
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	163	1	1796	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618				
01	3100 N	2276	-0-	-824	12198	170	1	2106	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2235	-0-	-665	11533	168	1	2067	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2497	-0-	-603	10930	208	1	2289	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2315	-0-	-685	10245	209	1	2106	3	N	-0-	-0-
*05	3100 N	2125	-0-	-975	9270	169	1	1956	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2377	-0-	-623	8647	196	1	2180	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544				
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	58	1	724	3	N	-0-	-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	3	N	-0-	-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	118	1	1297	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	122	1	1228	3	N	-0-	-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	3	N	-0-	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1355	3	N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	3	N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	3	N	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	3	N	-0-	-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	14	1	13	3	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	15	1	13	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678				
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-	-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	13	1	161	3	N	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	15	1	160	3	N	-0-	-0-
*04	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580				
01	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	231	1	2873	3	N	-0-	1
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	225	1	2768	3	N	-0-	1
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	268	1	2957	3	N	-0-	1
04	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	254	1	2556	3	N	-0-	1
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	234	1	2706	3	N	-0-	1
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	3	N	-0-	1

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	84	1	1040	3	N	-0-	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	N	-0-	-0-
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	95	1	1049	3	N	-0-	-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	108	1	1088	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	79	1	907	3	N	-0-	-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	100	1	1111	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138				
01	558 N	244	-0-	-314	-0-	18	1	226	3	N	-0-	-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	15	1	188	3	N	-0-	-0-
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	17	1	183	3	N	-0-	-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	N	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560				
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	348	1	322	3	N	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	356	1	327	3	N	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	341	1	310	3	N	-0-	-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	362	1	333	3	N	-0-	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	424	1	389	3	N	-0-	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824				
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-	-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-	-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-	-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008				
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	-0-
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	140	1	1731	3	N	-0-		-0-
02	1914	N	1842	-0-	-72	-0-	139	1	1703	3	N	-0-		-0-
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	164	1	1810	3	N	-0-		-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	172	1	1732	3	N	-0-		-0-
05	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	143	1	1647	3	N	-0-		-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	160	1	1781	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-		-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-		-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-		-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-		-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	N	-0-		-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-		-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	11	1	131	3	N	-0-		-0-
02	261	N	64	-0-	-197	-0-	5	1	59	3	N	-0-		-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-		-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	6	1	61	3	N	-0-		-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-		-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	122	1	1510	3	N	-0-		-0-
02	1711	N	1538	-0-	-173	-0-	116	1	1422	3	N	-0-		-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	135	1	1486	3	N	-0-		-0-
*04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	136	1	1367	3	N	-0-		-0-
05	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	112	1	1288	3	N	-0-		-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
01	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	209	1	2593	3	N	-0-		-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	259	1	3436	3	N	-0-		-0-
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	313	1	3763	3	N	-0-		-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	322	1	3565	3	N	-0-		-0-
05	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	258	1	3232	3	N	-0-		-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	288	1	3493	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	42	1	516	3	N	-0-		-0-
02	638	N	466	-0-	-172	-0-	35	1	431	3	N	-0-		-0-
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	45	1	492	3	N	-0-		-0-
*04	540	N	497	-0-	-43	-0-	45	1	452	3	N	-0-		-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	36	1	417	3	N	-0-		-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	41	1	452	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3100 N	3346	-0-	246	139080	249	1	3097	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3249	-0-	349	139429	245	1	3004	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3510	-0-	410	139839	292	1	3218	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3339	-0-	339	140178	301	1	3038	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3081	-0-	-19	140159	246	1	2835	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3323	-0-	323	140482	274	1	3048	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834					
01	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	307	1	3817	3	N	-0-			-0-
02	4147 X	4009	-0-	-138	-0-	302	1	3707	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	358	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	4290 X	4082	-0-	-208	-0-	368	1	3714	3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3757	-0-	-676	-0-	299	1	3458	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	344	1	3823	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626					
01	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	127	1	1574	3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1717	-0-	-168	-0-	129	1	1588	3	N	-0-			-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1695	3	N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1632	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	133	1	1537	3	N	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	158	1	1759	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576					
01	5177 X	5020	-0-	-157	-0-	374	1	4646	3	N	-0-			-0-
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	368	1	4514	3	N	-0-			-0-
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	436	1	4807	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4984	-0-	-26	-0-	450	1	4534	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	366	1	4227	3	N	-0-			-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	416	1	4620	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260					
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1124	-0-	-7	-0-	85	1	1039	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	100	1	1107	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	100	1	1006	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	983	-0-	-226	-0-	78	1	905	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	92	1	1018	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256					
01	1023 N	784	-0-	-239	-0-	58	1	726	3	N	-0-			-0-
02	957 N	786	-0-	-171	-0-	59	1	727	3	N	-0-			-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	69	1	764	3	N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	3	N	-0-			-0-
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	61	1	705	3	N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035									
WARDNER, G.P.			WELL #:	340	RRCID ->	208217	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 4822 - 6554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3317 X	3048	-0-	-269	-0-		227 1	2821 3	N	-0-		-0-
02		3103 X	2960	-0-	-143	-0-		223 1	2737 3	N	-0-		-0-
03		3317 X	3185	-0-	-132	-0-		265 1	2920 3	N	-0-		-0-
*04		3180 X	3016	-0-	-164	-0-		272 1	2744 3	N	-0-		-0-
05		3286 X	2725	-0-	-561	-0-		217 1	2508 3	N	-0-		-0-
06		3090 X	3024	-0-	-66	-0-		250 1	2774 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.			WELL #:	344	RRCID ->	208753	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6048 - 6382		
01		465 N	333	-0-	-132	-0-		25 1	308 3	N	-0-		-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-		33 1	407 3	N	-0-		-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-		26 1	290 3	N	-0-		-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-		27 1	274 3	N	-0-		-0-
05		465 N	462	-0-	-3	-0-		37 1	425 3	N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-		63 1	700 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY			WELL #:	20	RRCID ->	209063	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5047 - 6288		
01		899 N	842	-0-	-57	-0-		63 1	779 3	N	-0-		-0-
02		812 N	770	-0-	-42	-0-		58 1	712 3	N	-0-		-0-
03		868 N	820	-0-	-48	-0-		68 1	752 3	N	-0-		-0-
*04		810 N	780	-0-	-30	-0-		70 1	710 3	N	-0-		-0-
*05		837 N	682	-0-	-155	-0-		54 1	628 3	N	-0-		-0-
06		780 N	773	-0-	-7	-0-		64 1	709 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.			WELL #:	342	RRCID ->	209093	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 5286 - 6006		
01		372 N	193	-0-	-179	-0-		14 1	179 3	N	-0-		-0-
02		290 N	243	-0-	-47	-0-		18 1	225 3	N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		18 1	199 3	N	-0-		-0-
04		180 N	136	-0-	-44	-0-		12 1	124 3	N	-0-		-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-		21 1	246 3	N	-0-		-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-		30 1	338 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #:	69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5206 - 7040		
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-		-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY			WELL #:	21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5562 - 6664		
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-		45 1	561 3	N	-0-		-0-
02		580 N	553	-0-	-27	-0-		42 1	511 3	N	-0-		-0-
03		620 N	586	-0-	-34	-0-		49 1	537 3	N	-0-		-0-
04		600 N	556	-0-	-44	-0-		50 1	506 3	N	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-		51 1	589 3	N	-0-		-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-		48 1	536 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:	348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 6190 - 6580		
01		2356 N	2131	-0-	-225	-0-		159 1	1972 3	N	-0-		-0-
02		2175 N	2107	-0-	-68	-0-		159 1	1948 3	N	-0-		-0-
03		2325 N	2250	-0-	-75	-0-		187 1	2063 3	N	-0-		-0-
*04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		194 1	1958 3	N	-0-		-0-
05		2263 N	2043	-0-	-220	-0-		163 1	1880 3	N	-0-		-0-
06		2190 N	2133	-0-	-57	-0-		176 1	1957 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TEXON ROYALTY															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
//CONT.// 879035															
WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		1426 N	380	-0-	-1046	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	234	1	2358	3	N	-0-			-0-
05		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	N	-0-			-0-
06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	199	1	2206	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY															
WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946															
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
*05		403 N	394	-0-	-9	-0-	31	1	363	3	N	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526															
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.															
WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603															
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	56	1	690	3	N	-0-			-0-
02		754 N	731	-0-	-23	-0-	55	1	676	3	N	-0-			-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	65	1	718	3	N	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	3	N	-0-			-0-
05		775 N	657	-0-	-118	-0-	52	1	605	3	N	-0-			-0-
06		750 N	731	-0-	-19	-0-	60	1	671	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A															
WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634															
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P.															
WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652															
01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	385	1	4773	3	N	-0-			-0-
02		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	363	1	4450	3	N	-0-			-0-
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	430	1	4743	3	N	-0-			-0-
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	450	1	4537	3	N	-0-			-0-
*05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	351	1	4055	3	N	-0-			-0-
06		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	415	1	4612	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY												WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	-0-	80	1	996	3	N	-0-					-0-			
02		1015 N	1004	-0-	-11	-0-	-0-	76	1	928	3	N	-0-					-0-			
03		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-	90	1	987	3	N	-0-					-0-			
04		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	-0-	94	1	946	3	N	-0-					-0-			
*05		1085 N	958	-0-	-127	-0-	-0-	76	1	882	3	N	-0-					-0-			
06		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	-0-	86	1	958	3	N	-0-					-0-			

U.C.L.I.												WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988			
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1937	3	N	-0-					-0-			
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1686	3	N	-0-					-0-			
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1833	3	N	-0-					-0-			
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	3	N	-0-					-0-			
05		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	-0-	123	1	1422	3	N	-0-					-0-			
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	N	-0-					-0-			

JONES												WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026			
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-			
02		464 N	409	-0-	-55	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-			
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-			
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-			
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-			
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-			

DRYDEN												WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
01		713 N	518	-0-	-195	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-			
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-			
03		713 N	507	-0-	-206	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-			
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-			
05		713 N	541	-0-	-172	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-			
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-			

U.C.L.I.												WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-			
02		348 N	345	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-			
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-			
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-			
*05		372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-			
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-			

BUTTS, J. B.												WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10150 - 11120	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WARDNER, G.P.												WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-			
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-			
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-			
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-			
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-			
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035											
BUTTS, J. B.			WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	3	N	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	1	13	3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236				
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-			-0-
02	986 N	945	-0-	-41	-0-	945	3			N	-0-			-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-			-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650				
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678				
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336				
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL			WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724				
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	364	3			N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART			WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-				-0-
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	274	3			N	-0-				-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-				-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-				-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442

01	3100 N	3854	-0-	754	15563	287	1	3567	3	N	-0-				169
02	2900 N	3467	-0-	567	16130	261	1	3206	3	N	-0-				169
03	3100 N	3888	-0-	788	16918	323	1	3565	3	N	-0-				169
04	3000 N	3943	-0-	943	17861	356	1	3587	3	N	-0-				169
05	3100 N	3491	-0-	391	18252	278	1	3213	3	N	-0-				169
06	3000 N	4026	-0-	1026	19278	333	1	3693	3	N	-0-				169

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

STRATTON (GOLIAD)				86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ELLIFF, MABLE				WELL #: A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714 - 717
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WARDNER, G. P.				WELL #: 111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ALPHA OIL & GAS LLC				015111								
SAENZ, VICENTE -STATE -C-				WELL #: 6	RRCID ->	077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932								
STUDEBAKER, JAMES R.				WELL #: 1	RRCID ->	203187	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14124 - 15316
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116

SUEMAUR (FRIO 4080)				86934 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
YTURRIA L & L CO.-B-				WELL #: 4	RRCID ->	150758	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4083 - 4091
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-	5 1		14
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1		31 2	Y	-0-			14
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4 1		58 2	Y	-0-			14
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1		60 2	Y	-0-			14

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

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

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)			87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC RICHARDS, G. L.			254264		WELL #: 1		RRCID -> 199384	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6150	- 6290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC RIVERA, ISABEL			905376		WELL #: 2		RRCID -> 170955	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5820	- 5930
01	72 N	19	-0-	-53	B	-0-	19 2		Y	-0-		1
02	29 N	20	-0-	-9	B	-0-	20 2		Y	-0-		1
03	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2		Y	-0-		1
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		Y	-0-		1
05	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6 2		Y	-0-		1
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-		1
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) KEBO OIL & GAS, INC. STEEN, BETTY			87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
			453170		WELL #: 3		RRCID -> 273008	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5000	- 5002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829			N	-0-		25
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC SAENZ, G.F.			905376		WELL #: 1		RRCID -> 106821	COMPL. DATE 12/19/1998	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5706	- 5860
01	1839 R	1839	-0-	-0-		-0-	1781 2	58 9	N	53		102
02	1922 R	1922	-0-	-0-		-0-	1892 2	30 9	N	27		129
03	2077 #	1817	-0-	-260		-0-	1817 2		N	-0-		129
04	1421 N	1421	-0-	-0-		-0-	1421 2		N	-0-		129
05	2046 N	570	-0-	-1476		-0-	570 2		N	-0-		129
06	1770 N	-0-	-0-	-1770		-0-			N	-0-		129
RIVERA, ISABEL			905376		WELL #: 1		RRCID -> 126235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5842 - 5882
01	271 N	70	-0-	-201		-0-	70 2		Y	-0-		13
02	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 2		Y	-0-		13
03	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 2		Y	-0-		13
04	56 N	56	-0-	-0-		-0-	56 2		Y	-0-		13
05	62 N	22	-0-	-40		-0-	22 2		Y	-0-		13
06	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			Y	-0-		13
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) KEBO OIL & GAS, INC. STEEN, BETTY			87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
			453170		WELL #: 10		RRCID -> 262472	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5158	- 5166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC		101140										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	88	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	88	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4790 - 4808				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
TRIAD O&G, LLC				101140								
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		11

KILLAM OIL CO., LTD.				460054			CNTY: STARR					
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (5530)				87122 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #:		28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5558 - 5562
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5545 - 5552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2	Y	-0-		-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	Y	-0-		-0-
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	9		9
05		1085 N	952	-0-	-133	-0-	940 2	Y	11	4 1	16
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	5		21

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 4582 - 4778	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:		29		RRCID ->		266026		COMPL. DATE		11/30/2011		TOTAL DEPTH		6735		PERF. 6524 - 6542	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-						

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6412 - 6480	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 4552 - 4559	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:	28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4824 - 4835					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
INLAND RECYCLING, LLC		424632												
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4998 - 5015					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4680 - 4686					
01	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
02	2146 N	1586	-0-	-560	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-
03	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5586 - 5593					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293						
01	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	1953 #	1377	-0-	-576	-0-	1357	2	20	9	Y	18	1	1			17
04	2070 #	1863	-0-	-207	-0-	1856	2	7	9	Y	6	1	1			22
05	2139 #	1583	-0-	-556	-0-	1522	2	61	9	Y	55	69	1			8
06	2070 #	1832	-0-	-238	-0-	1789	2	43	9	Y	39	29	1			18

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	1742	-0-	-738	-0-	1703	2	39 9 Y	35			139
02	1914 N	1747	-0-	-167	-0-	1708	2	39 9 Y	35	6 1		168
03	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	1931	2	35 9 Y	32	7 1		193
04	1680 N	1422	-0-	-258	-0-	1396	2	26 9 Y	24	185 1		32
05	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1296	2	46 9 Y	42	15 1		59
06	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	1323	2	53 9 Y	48	20 1		87

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482

01	372 N	27	-0-	-345	-0-	6	2	21 9 Y	19			39
02	377 N	146	-0-	-231	-0-	135	2	11 9 Y	10	12 1		37
03	248 N	53	-0-	-195	-0-	12	2	41 9 Y	37	71 1		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 1		1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

01	10199 X	6094	-0-	-4105	-0-	6058	2	36 9 Y	33			100
02	7685 X	6911	-0-	-774	-0-	6876	2	35 9 Y	32	6 1		126
03	8060 X	7072	-0-	-988	-0-	7038	2	34 9 Y	31	135 1		22
04	7800 X	6612	-0-	-1188	-0-	6576	2	36 9 Y	33	7 1		48
05	7657 X	5937	-0-	-1720	-0-	5837	2	100 9 Y	91	49 1		90
06	7140 X	6425	-0-	-715	-0-	6259	2	166 9 Y	151	93 1		148

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	Y	-0-			-0-
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	Y	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-			-0-
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	Y	-0-			-0-
05	2852 N	2426	-0-	-426	-0-	2426	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3033	-0-	33	33	3033	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 5966 - 5972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
IMP OIL		423066								
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 6138 - 6160	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	52	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016										

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6358 - 6386
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829								
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706 PERF. 8749 - 8776	
01	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14238 05/01/2022										

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5758 - 5769
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823														
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	1			18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487								
01		3472 X	59	-0-	-3413	-0-	58	1	1	3	Y	-0-				53
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-				53
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				53
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1		28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21	1			23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1			12
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607								
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-					51
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-					51
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	1			27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		//CONT.//		784823							
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183371	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9643 - 9648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	185502	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9554 - 9614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25	1	28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	232248	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9438 - 9496
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			58
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			58
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			58
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27	1	31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	238409	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9462 - 9530
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17	1	19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

T PATCH (REKLAW OSO)		88031 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LAS ESCOBAS		WELL #:		1	RRCID ->	204949	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7852 - 7953	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	Y	-0-	97
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	67	1	138	2	Y	-0-	97
03	254 N	49	-0-	-205	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	97
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-	97
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	97

LAS ESCOBAS		WELL #:		2	RRCID ->	207406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7907 - 7986	
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	114	1	278	2	N	-0-	65
02	754 N	412	-0-	-342	-0-	128	1	267	2	N	15	80
						17	9					
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	80
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	432	2	N	-0-	80
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1249	2	N	9	89
						10	9					
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	599	2	N	15	104
						17	9					

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 -	8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10199 X	210	-0-	-9989	-0-	192 2	18 9	Y	16			67
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			95
03		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10152 2	145 9	Y	132	100 1		127
04		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	106 1	6980 2	Y	57	117 1		67
							63 9						
05		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6270 2	64 9	Y	58			125
06		9960 X	7475	-0-	-2485	-0-	7398 2	77 9	Y	70	137 1		58
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 -	8717
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 -	9001
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384 2	6 9	Y	5	4 1		9
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			9
SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 -	8915
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	61 2	6 9	Y	5			13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	731 2	11 9	Y	10	7 1		16
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	Y	1	3 1		14
							1 9						
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2			16
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			16
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8639 -	8858
01		5549 X	273	-0-	-5276	-0-	251 2	22 9	Y	20			38
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4429 2	64 9	Y	58	44 1		52
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	25 1	1609 2	Y	13	27 1		38
							14 9						
05		1984 X	1299	-0-	-685	-0-	1286 2	13 9	Y	12			50
06		4350 X	1192	-0-	-3158	-0-	1179 2	13 9	Y	12	22 1		40
COOPER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	209900	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8750 -	9010
01		10416 X	268	-0-	-10148	-0-	268 2		Y	-0-			362
02	DLQ	G-10	274	-0-	-274	-0-	274 2		Y	-0-			362
03		16400 X	16126	-0-	-274	-0-	15898 2	228 9	Y	207	335 1		234
04		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10237 2	255 9	Y	232	327 1		139
05		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	9878 2	196 9	Y	178	168 1		149
06		14130 X	9567	-0-	-4563	-0-	9373 2	194 9	Y	176	169 1		156

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAS ESCOBAS		WELL #:		5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7612 - 7904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	2	Y	-0-		62
02	DLQ G-10	281	-0-	281	281	91	1	190	2	Y	-0-		62
03	348 N	67	-0-	-281	-0-	7	1	60	2	Y	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		62

SOUTHWEST TEXAS CORP "E"				WELL #:	5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8707 - 8816
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	10 1	13
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	5	10 1	8
						6	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		8

COOPER FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 9014
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		64
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-		64
03	261 X	182	-0-	-79	-0-	179	2	3	9	Y	3	4 1	63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		63

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8723 - 8880
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

EIA PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 - 8612
01	2201 X	359	-0-	-1842	-0-	122	1	237	2	Y	-0-		107
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		107
05	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	37	1	287	2	Y	5		112
						6	9						
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		112

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"				WELL #:	7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 8868
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	Y	7	5 1	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		10

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
EIA PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			Y	-0-			235
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
05		10292 X	5875	-0-	-4417	-0-	655 1	5122 2	Y	89			324
							98 9						
06		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1455 1	8987 2	Y	130	178 1		276
							143 9						

COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899	
01		1612 X	34	-0-	-1578	-0-	34 2		Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03		920 X	920	-0-	-0-	-0-	907 2	13 9	Y	12	19 1		11
04		816 X	816	-0-	-0-	-0-	797 2	19 9	Y	17	25 1		3
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	552 2	11 9	Y	10	9 1		4
06		900 N	542	-0-	-358	-0-	531 2	11 9	Y	10	10 1		4

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1		8

SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1329 2	19 9	Y	17	13 1		12
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	19 1	1229 2	Y	11	21 1		2
							12 9						
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	976 2	10 9	Y	9			11
06		1290 N	655	-0-	-635	-0-	648 2	7 9	Y	6	12 1		5

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877	
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	52 1	867 2	Y	-0-			47
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	-0-	17 1	18 2	Y	-0-			47
03		1179 N	1144	-0-	-35	-0-	226 1	916 2	Y	2			49
							2 9						
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	446 1	1246 2	Y	4			53
							4 9						
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	270 1	950 2	Y	5			58
							6 9						
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	312 1	1352 2	Y	-0-			58

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
CANALES, EDUARDO				WELL #: 1	RRCID -> 242255	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172	-	8264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	605	-0-	-790	-0-	176 1	429 2	N	-0-				67
02	1276 N	626	-0-	-650	-0-	198 1	411 2	N	15				82
						17 9							
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	N	3				85
						3 9							
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27 1	109 2	N	5				90
						6 9							
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 2	28 9	N	25				115
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	15				130

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #: 11	RRCID -> 274423	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620	-	9030	
01	1610 N	550	-0-	-1060	-0-	493 2	57 9	N	52	181 1			51
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-				51
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412 2	36 9	N	33				84
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	14 1	911 2	N	-0-				84
05	1240 X	1171	-0-	-69	-0-	1143 2	28 9	N	25				109
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1480 2	22 9	N	20				129

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #: 13	RRCID -> 274867	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780	-	8934	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				57
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133 2	9 9	N	8				65
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				65
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				65
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				65

EIA PROPERTIES				WELL #: 5	RRCID -> 275310	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629	-	8760	
01	558 N	85	-0-	-473	-0-	29 1	56 2	N	-0-				82
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 1	342 2	N	6				88
						7 9							
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N	1	1 1			88
						1 9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E				WELL #: 12	RRCID -> 275978	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666	-	8926	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-				35
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				35
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	748 2	11 9	N	10				45
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	N	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				45

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522	-	6772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2024

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954											
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 6576 - 6928				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2024															

DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7214 - 7332
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
02	406 N	247	-0-	-159	-0-	247	2		N	-0-	-0-
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2		N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3 9	N	3	3
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	3

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5914 - 6330
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	39	1	221 2	N	-0-	-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	50	1	167 2	N	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314 2	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	49	1	274 2	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184 2	N	-0-	-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	45	1	255 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6982 - 7134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6392 - 6460
01	775 N	502	-0-	-273	-0-	75	1	427 2	N	-0-	-0-
02	493 N	362	-0-	-131	-0-	83	1	279 2	N	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	102	1	509 2	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	84	1	467 2	N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358 2	N	-0-	-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 6864 - 6902
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	228	1	1304 2	N	-0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-
04	690 N	407	-0-	-283	-0-	62	1	345 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954							
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6953 - 7089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-		-0-
02	783 N	404	-0-	-379	-0-	404 2		N	-0-		-0-
03	837 N	404	-0-	-433	-0-	404 2		N	-0-		-0-
04	600 N	507	-0-	-93	-0-	507 2		N	-0-		-0-
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2		N	-0-		-0-
06	390 N	160	-0-	-230	-0-	160 2		N	-0-		-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6940 - 7058
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1953 2	2 9	N	2		109
02	1711 N	1156	-0-	-555	-0-	1156 2		N	-0-		109
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		109
04	1890 N	1510	-0-	-380	-0-	1510 2		N	-0-		109
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		109
06	1560 N	1018	-0-	-542	-0-	1018 2		N	-0-		109

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6162 - 7200
01	930 N	692	-0-	-238	-0-	692 2		N	-0-		-0-
02	899 N	670	-0-	-229	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-		-0-
06	900 N	552	-0-	-348	-0-	552 2		N	-0-		-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6188 - 6219
01	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	2518 2		N	-0-		-0-
02	2755 X	1737	-0-	-1018	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
03	2697 X	2024	-0-	-673	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
04	2580 X	1772	-0-	-808	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
05	2511 X	884	-0-	-1627	-0-	884 2		N	-0-		-0-
06	2430 X	1315	-0-	-1115	-0-	1315 2		N	-0-		-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6378 - 6450
01	868 N	591	-0-	-277	-0-	88 1	503 2	N	-0-		-0-
02	551 N	426	-0-	-125	-0-	98 1	328 2	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	125 1	627 2	N	-0-		-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	100 1	556 2	N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	115 1	416 2	N	-0-		-0-
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	102 1	571 2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 10564 - 10684
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310	
01	682	X	7	-0-	-675	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
02	870	X	36	-0-	-834	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	
03	930	X	839	-0-	-91	-0-	40 1	Y	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.		566	-0-	566	566	27 1	Y	-0-		-0-	
06	T. A.		15	-0-	15	581	1 1	Y	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418	
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	30 1	Y	6	8 1	8	
							7 9					
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	21 1	Y	12	8 1	12	
							13 9					
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	11	11 1	12	
							12 9					
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	11	14 1	9	
							12 9					
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	1	4 1	6	
							1 9					
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	2	5 1	1	
							2 9					

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1558	2	Y	167	123 1	114
						184	9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	157	183 1	88
						173	9						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	138	181 1	45
						152	9						
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	78	1	1417	2	Y	133	101 1	77
						146	9						
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1386	2	Y	115	102 1	90
						127	9						
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	88	1	1349	2	Y	118	131 1	81
						130	9						

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791	
01	806 N	723	-0-	-83	-0-	37	1	683	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	1		3
						1	9						
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	37	1	752	2	Y	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	345	1	6381	2	Y	67	98 1	43
						74	9						
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	285	1	5537	2	Y	52		95
						57	9						
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	303	1	6106	2	Y	28	72 1	51
						31	9						
04	6570 X	6403	-0-	-167	-0-	298	1	6065	2	Y	36	58 1	29
						40	9						
05	6789 X	5784	-0-	-1005	-0-	269	1	5446	2	Y	63		92
						69	9						
06	6570 X	5083	-0-	-1487	-0-	217	1	4840	2	Y	24	85 1	30
						26	9						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059					
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	71	1	1321	2	Y	33	49 1	19
						36	9						
02	1421 N	1258	-0-	-163	-0-	60	1	1169	2	Y	26		45
						29	9						
03	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	66	1	1322	2	Y	-0-	28 1	17
						62	1	1262	2	Y	-0-	17 1	-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-		-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	2	Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756					
01	682 N	265	-0-	-417	-0-	13	1	248	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
02	464 N	223	-0-	-241	-0-	11	1	210	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	2	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	199	-0-	-161	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025					
01	1116 X	802	-0-	-314	-0-	41	1	755	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
02	1044 X	651	-0-	-393	-0-	31	1	614	2	Y	5		8
						6	9						
03	1116 X	715	-0-	-401	-0-	34	1	679	2	Y	2	7 1	3
						2	9						
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	37	1	758	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
05	837 X	749	-0-	-88	-0-	35	1	708	2	Y	5		6
						6	9						
06	780 X	547	-0-	-233	-0-	23	1	524	2	Y	-0-	7 1	1

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	121 1	2231 2	Y	28	32 1	17
							31 9					
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	93 1	1806 2	Y	59		76
							65 9					
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	103 1	2087 2	Y	58	77 1	57
							64 9					
04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	121 1	2464 2	Y	105	108 1	54
							116 9					
05		2108 N	607	-0-	-1501	-0-	26 1	529 2	Y	47		101
							52 9					
06		2190 N	1703	-0-	-487	-0-	71 1	1587 2	Y	41	92 1	49
							45 9					
FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7190 - 7218		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7696 - 8190		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7410 - 7452		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6150 - 6300		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6823 - 7044		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-			
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-			
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-			
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-			
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-	-0-			
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	8 1	178 2	Y	-0-	-0-			

A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228			
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	27 1	477 2	Y	-0-	-0-			
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	27 1	530 2	Y	-0-	-0-			
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2	Y	134	105 1	29		
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	147 9	30 1	546 2	Y	132	89 1	72	
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	145 9	25 1	433 2	Y	115	97 1	90	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	127 9	37 1	563 2	Y	119	127 1	81	
						131 9							

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394			
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 2	Y	-0-	-0-			
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	Y	-0-	-0-			
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	-0-			
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	25 1	504 2	Y	-0-	-0-			
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	26 1	521 2	Y	-0-	-0-			
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	17 1	370 2	Y	-0-	-0-			

CHAPA, DAVID			WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

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

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

01	310 N	207	-0-	-103	-0-	11 1	196 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 2	Y	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	7 1	150 2	Y	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	1 1	23 2	Y	21	14 1	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47	23 9		Y	-0-	7 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			Y	41	19 1	22

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

01	3844 X	1164	-0-	-2680	-0-	60 1	1104 2	Y	-0-		-0-
02	3596 X	87	-0-	-3509	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	616	-0-	-3228	-0-	29 1	587 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	206	-0-	206	206	10 1	196 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-
06	T. A.	655	-0-	655	861	28 1	627 2	Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

01	T. A.	51	-0-	51	51	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-		-0-
03	T. A.	43	-0-	43	94	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
04	94 X	-0-	-0-	-94	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7309 - 7917
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 5988 - 6060
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-	5 1		-0-
02	1769 X	1472	-0-	-297	-0-	72 1	Y	7	4 1		3
						8 9					
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-		Y	-0-			-0-
05	2077 X	1546	-0-	-531	-0-	72 1	Y	9	4 1		5
						10 9					
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-		Y	-0-	4 1		-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4697 - 4730
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7536 - 7570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE,R.C.		GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961		
01	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	170	1	3138	2	N	95	91	1	46
						105	9							
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	148	1	2873	2	N	85	68	1	63
						94	9							
03	3596 X	3073	-0-	-523	-0-	140	1	2826	2	N	97	89	1	71
						107	9							
04	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	141	1	2881	2	N	99	118	1	52
						109	9							
05	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	136	1	2749	2	N	91	72	1	71
						100	9							
06	3300 X	3177	-0-	-123	-0-	132	1	2938	2	N	97	118	1	52
						107	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	1			1
						1	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	116 N	35	-0-	-81	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	N	38	36	1			16
						42	9									
02	2262 N	2141	-0-	-121	-0-	103	1	2001	2	N	34	27	1			23
						37	9									
03	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	105	1	2113	2	N	40	36	1			27
						44	9									
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	2	N	40	47	1			20
						44	9									
05	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	106	1	2145	2	N	36	29	1			27
						40	9									
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2284	2	N	39	47	1			21
						43	9									

 WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	82 1	1468 2	N	17	12 1	15
						19 9					
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	74 1	1436 2	N	16	19 1	12
						18 9					
03	1643 N	1326	-0-	-317	-0-	68 1	1243 2	N	14	18 1	8
						15 9					
04	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	73 1	1327 2	N	13	10 1	11
						14 9					
05	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	76 1	1322 2	N	11	10 1	12
						12 9					
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	87 1	1342 2	N	12	13 1	8
						13 9					

 ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	218 1	3900 2	N	167	123 1	118
						184 9					
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	253 1	4910 2	N	157	183 1	92
						173 9					
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	241 1	4423 2	N	138	181 1	49
						152 9					
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	232 1	4225 2	N	132	101 1	80
						145 9					
05	4960 X	4157	-0-	-803	-0-	220 1	3809 2	N	116	103 1	93
						128 9					
06	4800 X	4399	-0-	-401	-0-	261 1	4007 2	N	119	132 1	81
						131 9					

 WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72 1	1336 2	N	19	18 1	9
						21 9					
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	62 1	1211 2	N	17	13 1	13
						19 9					
03	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	65 1	1305 2	N	20	18 1	15
						22 9					
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	62 1	1264 2	N	20	24 1	11
						22 9					
05	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	62 1	1257 2	N	18	14 1	15
						20 9					
06	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	56 1	1262 2	N	19	24 1	10
						21 9					

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 2	N	-0-	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	6 1	118 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	8125	-0-	5125	5125	348 1	7775 2	N	2	1 1	1
						2 9					

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

01	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	138 1	2552 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2581 N	2505	-0-	-76	-0-	123 1	2382 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	131 1	2633 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	123 1	2500 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	125 1	2534 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	116 1	2602 2	N	-0-	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		11 1	205 2	N		-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		4 1	87 2	N		-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 2	N		-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		8 1	174 2	N		-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		6 1	126 2	N		-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		7 1	157 2	N		-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-		9 1	166 2	N		-0-		-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-		2 1	47 2	N		-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1	93 2	N		-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		9 1	174 2	N		-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		7 1	131 2	N		-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-		2 1	51 2	N		-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288	
01	713 N	255	-0-	-458	-0-		13 1	242 2	N		-0-		-0-
02	580 N	532	-0-	-48	-0-		26 1	506 2	N		-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-		51 1	926 2	N		-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		42 1	772 2	N		-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		31 1	543 2	N		-0-		-0-
06	930 N	654	-0-	-276	-0-		40 1	614 2	N		-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837	
01	1023 N	952	-0-	-71	-0-		47 1	863 2	N	38	36 1		16
							42 9						
02	928 N	833	-0-	-95	-0-		39 1	757 2	N	34	27 1		23
							37 9						
03	992 N	949	-0-	-43	-0-		43 1	862 2	N	40	36 1		27
							44 9						
04	930 N	916	-0-	-14	-0-		41 1	831 2	N	40	47 1		20
							44 9						
05	899 N	876	-0-	-23	-0-		39 1	797 2	N	36	29 1		27
							40 9						
06	930 N	883	-0-	-47	-0-		36 1	804 2	N	39	47 1		21
							43 9						

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	217	1	4012	2	N	434	415	1	216
						477	9							
02	4379 X	4254	-0-	-125	-0-	187	1	3640	2	N	388	309	1	295
						427	9							
03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	194	1	3911	2	N	455	414	1	336
						501	9							
04	4710 X	4433	-0-	-277	-0-	184	1	3751	2	N	453	540	1	249
						498	9							
05	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	179	1	3623	2	N	415	328	1	336
						457	9							
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	166	1	3703	2	N	444	539	1	238
						488	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032					
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	119	1	2130	2	N	17	12	1	16
						19	9							
02	2175 N	2058	-0-	-117	-0-	100	1	1941	2	N	15	18	1	13
						17	9							
03	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	102	1	1873	2	N	14	18	1	9
						15	9							
04	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	107	1	1948	2	N	13	10	1	12
						14	9							
05	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	107	1	1860	2	N	11	10	1	13
						12	9							
06	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	115	1	1773	2	N	12	13	1	8
						13	9							

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272					
01	5084 X	4719	-0-	-365	-0-	250	1	4469	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	4404	-0-	-352	-0-	216	1	4188	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	260	1	4762	2	N	-0-			-0-
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	258	1	4714	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	3451	-0-	-1633	-0-	188	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	3727	-0-	-1133	-0-	228	1	3499	2	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341					
01	899 X	721	-0-	-178	-0-	33	1	604	2	N	76	73	1	39
						84	9							
02	841 X	701	-0-	-140	-0-	31	1	595	2	N	68	54	1	53
						75	9							
03	899 X	629	-0-	-270	-0-	26	1	528	2	N	68	66	1	55
						75	9							
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	23	53	1	25
						25	9							
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	20	22	1	23
						22	9							
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	37	39	1	20
						41	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 - 9595		
01	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	N	33	25	1	24
						36	9							
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	N	31	37	1	18
						34	9							
03	1581 X	1140	-0-	-441	-0-	57	1	1052	2	N	28	36	1	10
						31	9							
04	1890 N	885	-0-	-1005	-0-	44	1	811	2	N	27	20	1	17
						30	9							
05	1953 N	943	-0-	-1010	-0-	50	1	868	2	N	23	20	1	20
						25	9							
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	60	1	926	2	N	23	26	1	16
						25	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID ->	269224	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7526 - 9968		
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	176	1	3247	2	N	76	73	1	35
						84	9							
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	158	1	3063	2	N	68	54	1	49
						75	9							
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	165	1	3319	2	N	80	73	1	56
						88	9							
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	158	1	3217	2	N	80	95	1	41
						88	9							
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	N	73	57	1	57
						80	9							
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	147	1	3285	2	N	78	94	1	42
						86	9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	269226	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8186 - 9956		
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	235	1	4205	2	N	335	245	1	227
						369	9							
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	223	1	4315	2	N	314	366	1	175
						345	9							
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	236	1	4340	2	N	276	362	1	89
						304	9							
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	220	1	4016	2	N	265	201	1	153
						292	9							
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	3867	2	N	229	204	1	178
						252	9							
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	2	N	237	262	1	162
						261	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499 - 10154	
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	161	1	2973	2	N	-0-		-0-
02	3306 X	2783	-0-	-523	-0-	136	1	2647	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	157	1	3168	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	159	1	3239	2	N	-0-		-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3141	2	N	-0-		-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-		75
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-		75
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	N	-0-		75
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	2	N	-0-		75
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	2	N	-0-		75
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	N	-0-		75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584			
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	174	1	3107	2	N	17	12 1	15
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	202	1	3926	2	N	16	18 1	13
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	211	1	3877	2	N	14	18 1	9
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	N	13	10 1	12
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	171	1	2955	2	N	11	10 1	13
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	181	1	2785	2	N	12	13 1	8

AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980			
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	N	17	12 1	6
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	149	1	2891	2	N	15	18 1	3
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	164	1	3016	2	N	14	17 1	-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	2	N	13	10 1	3
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	155	1	2691	2	N	12	10 1	5
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	191	1	2933	2	N	12	13 1	8

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784			
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	153	1	2733	2	N	-0-		-0-
02	2842 X	2610	-0-	-232	-0-	128	1	2482	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	141	1	2593	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2588	-0-	-322	-0-	134	1	2454	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	150	1	2592	2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	160	1	2461	2	N	-0-		-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566			
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	87	2	N	17	12 1	17
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	4	1	69	2	N	16	18 1	15
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	2	15	9	N	14	18 1	11
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	13	10 1	14
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	12	10 1	16
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	12	13 1	8

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10950	- 10994	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	114	1	2048	2	N	33		178
						36	9						
02	2059 N	2048	-0-	-11	-0-	96	1	1867	2	N	77		255
						85	9						
03	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	106	1	1940	2	N	-0-	189 1	66
04	2130 N	2045	-0-	-85	-0-	101	1	1839	2	N	95		161
						105	9						
05	2201 N	1709	-0-	-492	-0-	93	1	1609	2	N	6		167
						7	9						
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	2	N	117	183 1	101
						129	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720	- 6890
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815	- 8868
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HOMEVILLE		WELL #:			RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352	- 8358
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2021								

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 4248	- 4915
01	1767 #	1411	-0-	-356	-0-	174	1	1237	2	N	-0-	-0-
02	493 N	225	-0-	-268	-0-	25	1	200	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	99	1	932	2	N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	182	1	1538	2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)				88119 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
WILLIAMS, JAMES P.				WELL #: 4	RRCID -> 120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150	-	4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)				88137 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657										
LA DUQUESA				WELL #: 1	RRCID -> 211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452	-	10464	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
RESENDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512	-	10782	

01		2015 X	1499	-0-	-516	-0-	1455	2	44	9	N	40		78
02		2001 X	686	-0-	-1315	-0-	653	2	33	9	N	30	77 1	31
03		4092 X	1679	-0-	-2413	-0-	1657	2	22	9	N	20		51
04		3960 X	989	-0-	-2971	-0-	989	2			N	-0-		51
05		4092 X	556	-0-	-3536	-0-	556	2			N	-0-		51
06		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		51

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GOMEZ				WELL #: 2	RRCID -> 174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302	-	10544	

01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

GOMEZ				WELL #: 1	RRCID -> 175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458	-	10497	

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)				88191 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355										
MOOS HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2144	-	2154	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529									
PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	30	-0-	30	54	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	68	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	86	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
01	DLQ G-10	100	-0-	100	176	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	176			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	196	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	296	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
01	DLQ G-10	100	-0-	100	128	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	153	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	253	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253			Y	NO RPT	-0-	-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
01	DLQ G-10	95	-0-	95	262	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	287	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	412	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	412			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	412			Y	NO RPT	-0-	-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			//CONT.//		89070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CNG G.U. IV			WELL #:		6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8128 - 8422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)					89070 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
CNG III			WELL #:		2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8423 - 8529		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)					89070 345	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
CNG GAS UNIT IV			WELL #:		7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 9520		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)					89070 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
CNG IV			WELL #:		7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 8953		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)					89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U			WELL #:		1	RRCID ->	101292	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	15084	PERF. 11269 - 11306		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
BOREN GU			WELL #:		6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF. 11940 - 12898		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
R & R ROYALTY		WELL #:		4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	11350	-	13752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		713 N	713	-0-	-0-	78	1	614	2	N	19	23	1	80
						21	9							
02		683 N	683	-0-	-0-	75	1	586	2	N	20	17	1	83
						22	9							
03		744 N	733	-0-	-11	82	1	632	2	N	17	17	1	83
						19	9							
04		714 N	714	-0-	-0-	81	1	611	2	N	20	17	1	85
						22	9					1	8	
05		744 N	594	-0-	-150	64	1	513	2	N	15	27	1	73
						17	9							
06		720 N	434	-0-	-286	49	1	364	2	N	19	17	1	75
						21	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11617	-	13877
01		1550 N	1306	-0-	-244	146	1	1146	2	N	13			137
						14	9							
02		1421 N	1075	-0-	-346	121	1	952	2	N	2			139
						2	9							
03		1721 N	1721	-0-	-0-	197	1	1520	2	N	4			143
						4	9							
04		1601 N	1601	-0-	-0-	187	1	1412	2	N	2			145
						2	9							
05		1534 N	1534	-0-	-0-	165	1	1312	2	N	52	174	1	23
						57	9							
06		1680 N	1644	-0-	-36	194	1	1450	2	N	-0-			23

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10946	-	13942
01		3497 X	3497	-0-	-0-	388	1	3051	2	N	53			261
						58	9							
02		3585 X	3585	-0-	-0-	404	1	3171	2	N	9			270
						10	9							
03		3784 X	3784	-0-	-0-	427	1	3293	2	N	58	183	1	145
						64	9							
04		3600 X	3600	-0-	-0-	414	1	3135	2	N	46			191
						51	9							
05		3269 X	3269	-0-	-0-	361	1	2873	2	N	32			223
						35	9							
06		3455 X	3455	-0-	-0-	404	1	3027	2	N	22			245
						24	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	11400
01		5897 X	5897	-0-	-0-	652	1	5125	2	N	109	38	1	257
						120	9					2	8	
02		5795 X	5795	-0-	-0-	644	1	5048	2	N	94	213	1	138
						103	9							
03		6266 X	6266	-0-	-0-	708	1	5459	2	N	90	28	1	199
						99	9					1	8	
04		5909 X	5909	-0-	-0-	682	1	5158	2	N	63	28	1	231
						69	9					3	8	
05		5380 X	5380	-0-	-0-	595	1	4739	2	N	42	45	1	227
						46	9					1	8	
06		5740 X	5740	-0-	-0-	662	1	4959	2	N	108	209	1	125
						119	9					1	8	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000										TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007										TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168			
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014										TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440			
01	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	173	1	1361	2	N	41	1 8	307
						45	9						
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	205	1	1609	2	N	43	185 1	165
						47	9						
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	220	1	1699	2	N	43	1 8	207
						47	9						
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	217	1	1644	2	N	37	3 8	241
						41	9						
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	204	1	1629	2	N	39	1 8	279
						43	9						
06	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	197	1	1478	2	N	66	180 1	1 8 164
						73	9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999										TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100			
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	861	1	6769	2	N	127	41 1	2 8 163
						140	9						
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	801	1	6285	2	N	169	213 1	119
						186	9						
03	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	871	1	6723	2	N	209	210 1	2 8 116
						230	9						
04	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	859	1	6499	2	N	161	30 1	3 8 244
						177	9						
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	503	1	4004	2	N	81	224 1	1 8 100
						89	9						
06	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	227	1	1696	2	N	39	17 1	122
						43	9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.11360 - 13830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	1	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176		PERF.11280 - 12094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444				
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	178	1	1397	2	N	54	11	1	153
						59	9							
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	N	51	8	1	196
						56	9							
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	177	1	1363	2	N	37	8	1	225
						41	9							
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	179	1	1351	2	N	17	8	1	234
						19	9							
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1350	2	N	8	13	1	229
						9	9							
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	195	1	1462	2	N	9	8	1	230
						10	9							

R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11412 - 12640				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750		PERF.10958 - 11200				
01	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	187	1	1468	2	N	-0-			220
02	1653 N	1576	-0-	-77	-0-	178	1	1398	2	N	-0-			220
03	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	183	1	1415	2	N	-0-			220
04	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	184	1	1390	2	N	-0-			220
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	N	83	180	1	123
						91	9							
06	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	177	1	1328	2	N	-0-			123

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11560 - 11646				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620															
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	116			349
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	128	9	71	1	N	64	180	1	233
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	70	9	53	1	N	37			270
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	41	9	25	1	N	38			308
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	42	9	24	1	N	108	183	1	233
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	119	9	46	1	N	13			246
							14	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530	- 14353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430	- 13615
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502	- 13942
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588	- 14162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959	- 13699
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148	- 13628
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564 - 14250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	209	1	1646	2	N	106	199 1	9 8 127
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	117	9	1333	2	N	35	20 1	142
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	170	1	1182	2	N	46	20 1	8 8 160
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	39	9	1361	2	N	71	20 1	18 8 193
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	153	1	1294	2	N	38	34 1	9 8 188
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	51	9	1279	2	N	26	21 1	4 8 189

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232 - 13323
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		//CONT.//		89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188 - 15444
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	360	-0-	360	2435	20	1	340	2	N	-0-					79
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2436	1	2			N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2436					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2436					N	-0-	1	1			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2436					N	-0-					78
06	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					78

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	100	184	1			95
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	110	9	971	2	N	40					135
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	44	9	931	2	N	37					172
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	9	49	1	N	12					184
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	N	-0-					184
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					184

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					21
04	DLQ G-10	454	-0-	454	B	454	454	2		Y	-0-					21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	454				Y	-0-					21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	454				Y	NO RPT					21

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587														
HIDALGO - WILLACY			WELL #:	6 B	RRCID ->	123683	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8301 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			25
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			25

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	8 B	RRCID ->	123927	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY			WELL #:	2	RRCID ->	124604	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY			WELL #:	B 12 U	RRCID ->	129817	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	34

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	B 12 L	RRCID ->	129819	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8509 - 8550
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	134566	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10320 - 10420
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION			WELL #:	1	RRCID ->	136530	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8490 - 8560
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587							
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 5	RRCID -> 136872	COMPL. DATE 12/22/1990	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8432	- 8522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 6	RRCID -> 138427	COMPL. DATE 11/20/1991	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7948	- 7996		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	65		

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 139097	COMPL. DATE 07/28/1991	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8702	- 8742		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		

WILLACY, HIDALGO				WELL #: 15B	RRCID -> 145306	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 8882	- 9158		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HIDALGO WILLACY				WELL #: 14B	RRCID -> 154878	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 9927	PERF. 8077	- 8285		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HIDALGO WILLACY				WELL #: 17B	RRCID -> 154939	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8062	- 8257		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	56		

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.				WELL #: 5	RRCID -> 162029	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7409	- 7446		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587								
SWANTNER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			1	163103	12/09/1996	8176	7506	7536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	96

SWANTNER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			2	165168	06/19/2005	8000	7124	7162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			3	174158	07/07/1999	10016	7230	7298
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			15B	181498	09/15/2000	9310	8223	8314
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			7B	185276	05/22/2003	9105	8048	8106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			15B	190899	08/14/2002	9310	7826	8008
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	27

HIDALGO WILLACY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			5B	191634	07/30/2002	9626	8500	8610
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-

 TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		183
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		183
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		183
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		183
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		183
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		183

 TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		147
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		147
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		147

 GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

 HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

 HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY			WELL #:	13B	RRCID ->	214703	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	8455 - 8494	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	20

ZAMORA UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	215852	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	7876 - 7920	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	2	RRCID ->	216141	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8575 - 8688	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	21

ZAMORA "S" SAND GU			WELL #:	3	RRCID ->	218791	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7900 - 8118	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #:	2B	RRCID ->	219531	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8042 - 8092	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	20

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	1B	RRCID ->	220491	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	7957 - 8004	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY "A"			WELL #:	2	RRCID ->	220504	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7942 - 7974	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO		ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587		HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7676 - 7760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7650 - 7670			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	139	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	139	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	139	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	139	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	139	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	139	

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7162 - 7208			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	2	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8586 - 8586			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	81	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	81	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	81	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	81	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	81	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	81	

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6810 - 6825			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	16	

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8206 - 8420			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	128	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	128	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	128	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	128	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	128	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	128	

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 7838 - 7847			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	16	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	16	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873												
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	122	1	557	2	Y	9	104
02	667 N	625	-0-	-42 B	-0-	136	1	477	2	Y	11	115
03	651 N	43	-0-	-608 B	-0-	11	1	32	2	Y	-0-	115
04	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	181	1	761	2	Y	16	70
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	163	1	608	2	Y	24	94
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	26	9	505	2	Y	21	115
23 9												

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

 TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

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

 CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10148		- 10224		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	1	3 1	26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-		26	

EIA 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 - 8190		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-		193	
02	0 N	354	-0-	354	B	-18767	24 1	324 2		N	5		198	
							6 9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18767				N	-0-		198	
04	14B2 EXT	85	-0-	85	B	-18682	4 1	81 2		N	-0-		198	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18682				N	-0-		198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18682				N	-0-		198	

SMITH PRODUCTION INC.		789662												
CNG V		WELL #: 1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645		- 8665		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CNG I				WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5168 - 5188		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024														

CNG I				WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468		PERF. 7080 - 7164		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024														

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DONALD E WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496		- 15662		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	274	-0-	-470	-0-	23 1	250 2	Y	1	1	27 1		8
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	80 1	809 2	Y	2	2			10
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	112 1	1148 2	Y	1	1			11
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	95 1	1082 2	Y	2	2			13
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69 1	993 2	Y	2	2			15
06	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	74 1	1096 2	Y	4	4	16 1		3

 THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	116 1	1315 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90 1	1292 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-			-0-

 BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

 MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

 MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	643 1	6938 2	Y	1	19 1			6
02		8294 X	6635	-0-	-1659	-0-	598 1	6037 2	Y	-0-				6
03		8618 X	7089	-0-	-1529	-0-	629 1	6459 2	Y	1				7
04		8340 X	5882	-0-	-2458	-0-	476 1	5406 2	Y	-0-				7
05		8618 X	7417	-0-	-1201	-0-	485 1	6930 2	Y	2				9
06		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	612 1	9090 2	Y	1	9 1			1

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
01		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	104 1	1124 2	Y	18	133 1			53
02		1247 N	1084	-0-	-163	-0-	20 9	961 2	Y	25				78
03		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	28 9	1032 2	Y	15				93
04		1200 N	952	-0-	-248	-0-	17 9	854 2	Y	21				114
05		1147 N	679	-0-	-468	-0-	75 1	595 2	Y	38				152
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	23 9	975 2	Y	43	155 1			40

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
3D OIL COMPANY, LLC 953807														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

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

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	9638	-0-	-468	-0-	651	1	8984	3	Y	3					15
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	789	1	11096	3	Y	6	12	1			9
03	12431 X	10891	-0-	-1540	-0-	743	1	10146	3	Y	2					11
04	12240 X	8702	-0-	-3538	-0-	596	1	8103	3	Y	3					14
05	12710 X	11292	-0-	-1418	-0-	764	1	10522	3	Y	5					19
06	12300 X	10821	-0-	-1479	-0-	743	1	10077	3	Y	1					20

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

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

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-			2
02	1131 N	1022	-0-	-109	-0-	68	1	953	3	Y	1	2 1		1
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	3	Y	1			2
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	Y	-0-			2
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	1			3
06	1290 N	780	-0-	-510	-0-	54	1	726	3	Y	-0-			3

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	15066 X	14164	-0-	-902	-0-	957	1	13203	3	Y	4			28
02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1104	1	15528	3	Y	9	22 1		15
03	17360 X	16047	-0-	-1313	-0-	1096	1	14947	3	Y	4			19
04	16800 X	12030	-0-	-4770	-0-	823	1	11201	3	Y	5			24
05	17794 X	16462	-0-	-1332	-0-	1115	1	15339	3	Y	7			31
06	17220 X	16660	-0-	-560	-0-	1151	1	15508	3	Y	1			32

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

01	3100 N	11455	-0-	8355	15314	775	1	10677	3	Y	3			9
02	2900 N	13968	-0-	11068	26382	927	1	13033	3	Y	7	7 1		9
03	40640 X	14258	-0-	-26382	-0-	972	1	13282	3	Y	4			13
04	11100 X	8640	-0-	-2460	-0-	591	1	8046	3	Y	3			16
05	14942 X	14131	-0-	-811	-0-	957	1	13167	3	Y	6			22
06	14460 X	14131	-0-	-329	-0-	976	1	13154	3	Y	1			23

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449															
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A															

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299															
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2			RRCID -> 053721			COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	4194	-0-	-1231	-0-	284	1	3909	3	Y	1				17	
02		5075 X	4564	-0-	-511	-0-	303	1	4259	3	Y	2	13	1		6	
03		5394 X	4929	-0-	-465	-0-	336	1	4592	3	Y	1				7	
04		5220 X	4384	-0-	-836	-0-	289	1	4088	3	Y	6				13	
05		5394 X	4858	-0-	-536	-0-	329	1	4527	3	Y	2				15	
06		4770 X	4680	-0-	-90	-0-	323	1	4356	3	Y	1				16	

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2			RRCID -> 071796			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X			RRCID -> 039291			COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6			RRCID -> 191795			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611					
01	1302 X	831	-0-	-471	-0-	-0-	57	1	773	3	Y	1				3
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	3	Y	2	2	1		3
03	1302 X	884	-0-	-418	-0-	-0-	61	1	823	3	Y	-0-				3
04	1260 X	1028	-0-	-232	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-				3
05	1395 X	955	-0-	-440	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	-0-				3
06	1350 X	746	-0-	-604	-0-	-0-	52	1	694	3	Y	-0-				3

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11			RRCID -> 247003			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700					
01	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	-0-	105	1	1466	3	Y	1				10
02	3422 X	1905	-0-	-1517	-0-	-0-	126	1	1778	3	Y	1	8	1		3
03	3007 X	1747	-0-	-1260	-0-	-0-	119	1	1627	3	Y	1				4
04	2070 X	1547	-0-	-523	-0-	-0-	104	1	1442	3	Y	1				5
05	2046 X	1521	-0-	-525	-0-	-0-	103	1	1417	3	Y	1				6
06	1980 X	1367	-0-	-613	-0-	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-				6

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)			89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515				
01	1643 X	1073	-0-	-570	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-			3
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	3	Y	2	3 1		2
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	128	1	1740	3	Y	-0-			2
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	3	Y	1			3
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	1			4
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2499	3	Y	-0-			4
FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST C			WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208				
01	2635 X	897	-0-	-1738	-0-	59	1	837	3	Y	1			4
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	153	1	2152	3	Y	1	3 1		2
03	2449 X	1248	-0-	-1201	-0-	86	1	1162	3	Y	-0-			2
04	2370 X	695	-0-	-1675	-0-	47	1	647	3	Y	1			3
05	2480 X	1100	-0-	-1380	-0-	75	1	1025	3	Y	-0-			3
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			3
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12382 - 12390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19468	X	16505	-0-	-2963	-0-	1110	1	15387	3	Y	7		45
02	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	1293	1	18185	3	Y	10	35 1	20
03	20615	X	19483	-0-	-1132	-0-	1326	1	18150	3	Y	6		26
04	19950	X	14405	-0-	-5545	-0-	985	1	13416	3	Y	4		30
05	20832	X	20176	-0-	-656	-0-	1366	1	18800	3	Y	9		39
06	20160	X	19433	-0-	-727	-0-	1343	1	18089	3	Y	1		40

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12914 - 12927				
01	8091	X	7175	-0-	-916	-0-	480	1	6693	3	Y	2		19
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	522	1	7327	3	Y	2	15 1	6
03	8432	X	8117	-0-	-315	-0-	554	1	7561	3	Y	2		8
04	8160	X	6994	-0-	-1166	-0-	473	1	6515	3	Y	5		13
05	8432	X	7671	-0-	-761	-0-	519	1	7149	3	Y	3		16
06	8130	X	7252	-0-	-878	-0-	501	1	6750	3	Y	1		17

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13058 - 13091				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12850 - 12890				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2418 X	1652	-0-	-766	-0-	111	1	1540	3	Y	1				5
02	2262 X	2048	-0-	-214	-0-	136	1	1912	3	Y	-0-	4	1		1
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	132	1	1801	3	Y	1				2
04	2100 X	1610	-0-	-490	-0-	110	1	1499	3	Y	1				3
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	154	1	2126	3	Y	1				4
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	257	1	3469	3	Y	-0-				4
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010						
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	167	1	2315	3	Y	1				7
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	187	1	2630	3	Y	1	5	1		3
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	197	1	2688	3	Y	1				4
04	3060 X	2471	-0-	-589	-0-	168	1	2302	3	Y	1				5
05	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	194	1	2677	3	Y	1				6
06	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	186	1	2511	3	Y	-0-				6
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970						
01	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	83	1	1147	3	Y	1				4
02	1769 X	1382	-0-	-387	-0-	92	1	1289	3	Y	1	3	1		2
03	1891 X	1411	-0-	-480	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-				2
04	1590 X	1494	-0-	-96	-0-	102	1	1392	3	Y	-0-				2
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	3	Y	1				3
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	3	Y	-0-				3
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7750 X	5415	-0-	-2335	-0-	362	1	5050	3	Y	3	17
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	609	1	8588	3	Y	4 13 1	8
03	8804 X	6930	-0-	-1874	-0-	473	1	6454	3	Y	3	11
04	8520 X	7034	-0-	-1486	-0-	480	1	6551	3	Y	3	14
05	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	477	1	6574	3	Y	3	17
06	9510 X	8030	-0-	-1480	-0-	547	1	7482	3	Y	1	18
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908												
01	6975 X	268	-0-	-6707	-0-	18	1	250	3	Y	-0-	11
02	6525 X	-0-	-0-	-6525	-0-					Y	-0-	3
03	6479 X	6070	-0-	-409	-0-	412	1	5657	3	Y	1 8 1	4
04	3360 X	2406	-0-	-954	-0-	165	1	2241	3	Y	-0-	4
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	323	1	4447	3	Y	-0-	4
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	398	1	5328	3	Y	-0-	4
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136												
01	2418 X	2191	-0-	-227	-0-	148	1	2042	3	Y	1	6
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	178	1	2511	3	Y	1 4 1	3
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	193	1	2639	3	Y	1	4
04	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	155	1	2099	3	Y	-0-	4
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	206	1	2841	3	Y	1	5
06	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	181	1	2441	3	Y	1	6
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930												
01	1054 N	676	-0-	-378	-0-	46	1	630	3	Y	-0-	1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	71	1	995	3	Y	1 1 1	1
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	Y	-0-	1
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	44	1	608	3	Y	-0-	1
05	1147 N	984	-0-	-163	-0-	67	1	916	3	Y	1	2
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	59	1	790	3	Y	-0-	2
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

01	5270 X	1898	-0-	-3372	-0-	447	1	1451	2	N	-0-			-0-
02	4930 X	1680	-0-	-3250	-0-	334	1	1346	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	1940	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	3129	-0-	-1731	-0-	620	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1156	-0-	-1355	-0-	260	1	896	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	469	-0-	-4391	-0-	105	1	364	2	N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	203	1	658	2	N	-0-			-0-
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	141	1	571	2	N	-0-			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	515	1	815	2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	2	N	-0-			-0-
06	810 N	130	-0-	-680	-0-	29	1	101	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3844	-0-	-372	-0-	257 1	3585 3	Y	2			9
02		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	269 1	3788 3	Y	2	7 1		4
03		4557 X	4085	-0-	-472	-0-	279 1	3805 3	Y	1			5
04		4410 X	3727	-0-	-683	-0-	253 1	3472 3	Y	2			7
05		4557 X	3629	-0-	-928	-0-	246 1	3382 3	Y	1			8
06		4200 X	3553	-0-	-647	-0-	245 1	3308 3	Y	-0-			8

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

01		3906 X	2037	-0-	-1869	-0-	139 1	1897 3	Y	1			4
02		3654 X	669	-0-	-2985	-0-	45 1	624 3	Y	-0-	3 1		1
03		3906 X	1064	-0-	-2842	-0-	74 1	990 3	Y	-0-			1
04		4470 X	1024	-0-	-3446	-0-	69 1	954 3	Y	1			2
05		2046 X	1451	-0-	-595	-0-	98 1	1352 3	Y	1			3
06		1980 X	917	-0-	-1063	-0-	64 1	853 3	Y	-0-			3

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 X	1419	-0-	-7	-0-	96 1	1322 3	Y	1		4
02		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	135 1	1902 3	Y	1	3 1	2
03		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	141 1	1909 3	Y	-0-		2
04		1770 X	1535	-0-	-235	-0-	105 1	1429 3	Y	1		3
05		2170 X	2003	-0-	-167	-0-	136 1	1867 3	Y	-0-		3
06		2100 X	2015	-0-	-85	-0-	140 1	1874 3	Y	1		4

MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
01		2015 N	1128	-0-	-887	-0-	76 1	1051 3	Y	1		3
02		1363 N	1359	-0-	-4	-0-	90 1	1269 3	Y	-0-	2 1	1
03		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	92 1	1223 3	Y	1		2
04		1080 N	989	-0-	-91	-0-	67 1	922 3	Y	-0-		2
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	133 1	1831 3	Y	1		3
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	102 1	1373 3	Y	-0-		3

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652				
PEREZ, F. E		WELL #: 1										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			211299										
OSPREY			WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510				
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OSPREY			WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
F PEREZ			WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810	- 13830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632	- 14652
01	4278 X	4249	-0-	-29	-0-	439	1	3810	2	N	-0-	-0-
02	3973 X	2961	-0-	-1012	-0-	335	1	2626	2	N	-0-	-0-
03	4123 X	3085	-0-	-1038	-0-	313	1	2772	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	378	1	3465	2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4115	-0-	-132	-0-	442	1	3673	2	N	-0-	-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	460	1	3721	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12926	- 12951
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	198	1	1713	2	N	-0-	-0-
02	1740 N	254	-0-	-1486	-0-	29	1	225	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	129	1	1138	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3597	-0-	597	-0-	597	1	3244	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	-0-	644	1	2809	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	338	1			N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13932	- 14210
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	751	1	6517	2	N	-0-	-0-
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	746	1	5847	2	N	-0-	-0-
03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	689	1	6106	2	N	-0-	-0-
04	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	623	1	5715	2	N	-0-	-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	601	1	4992	2	N	-0-	-0-
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	818	1	6616	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849	- 13864
01	9393 X	9047	-0-	-346	-0-	935	1	8112	2	N	-0-	-0-
02	8787 X	8375	-0-	-412	-0-	947	1	7428	2	N	-0-	-0-
03	9362 X	9042	-0-	-320	-0-	917	1	8125	2	N	-0-	-0-
04	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	900	1	8264	2	N	-0-	-0-
05	9052 X	8403	-0-	-649	-0-	903	1	7500	2	N	-0-	-0-
06	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	983	1	7948	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240	- 14260
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355	- 14380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	937	1 8126 2	N	-0-		-0-
02	8352 X	7999	-0-	-353	-0-	905	1 7094 2	N	-0-		-0-
03	8928 X	8599	-0-	-329	-0-	872	1 7727 2	N	-0-		-0-
04	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	873	1 8013 2	N	-0-		-0-
05	9052 X	8060	-0-	-992	-0-	866	1 7194 2	N	-0-		-0-
06	8760 X	8433	-0-	-327	-0-	928	1 7505 2	N	-0-		-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109			
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	55	1 481 2	N	-0-		-0-
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	55	1 430 2	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1 493 2	N	-0-		-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	53	1 488 2	N	-0-		-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	56	1 466 2	N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1 489 2	N	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VAQUILLAS		WELL #: 3		RRCID -> 228624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098			
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1 200 2	N	-0-		112
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	19	1 196 2	N	1		113
						1	9				
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	20	1 185 2	N	1		114
						1	9				
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1 225 2	N	1	1 1	114
						1	9				
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1 213 2	N	-0-		114
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	15	1 127 2	N	4		119
						4	9				

VAQUILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218			
01	899 N	600	-0-	-299	-0-	52	1 548 2	N	-0-		72
02	870 N	528	-0-	-342	-0-	47	1 479 2	N	2	1 1	73
						2	9				
03	837 N	483	-0-	-354	-0-	47	1 435 2	N	1		74
						1	9				
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	48	1 428 2	N	1	2 1	73
						1	9				
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	54	1 469 2	N	-0-		73
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1 436 2	N	1	1 1	68
						1	9				

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
01	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	391 1	4128 2		N	4		128
02	4263 X	4180	-0-	-83	-0-	373 1	3779 2		N	25	9 1	144
03	4557 X	4370	-0-	-187	-0-	423 1	3924 2		N	21		165
04	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	412 1	3692 2		N	23	17 1	171
05	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	434 1	3771 2		N	13		184
06	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	440 1	3778 2		N	16	180 1	22
						18 9						

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185												
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	24 1	251 2		N	-0-		97
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	27 1	278 2		N	1	1 1	97
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	33 1	303 2		N	1		98
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32 1	285 2		N	1	2 1	97
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38 1	329 2		N	-0-		97
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	26 1	225 2		N	-0-		97

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574												
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	223 1	2350 2		N	1		40
02	2929 X	2434	-0-	-495	-0-	212 1	2152 2		N	64	5 1	99
03	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	250 1	2314 2		N	10	80 1	29
04	2640 X	2417	-0-	-223	-0-	241 1	2153 2		N	21	11 1	39
05	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	251 1	2183 2		N	-0-		39
06	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	237 1	2032 2		N	14	4 1	47
						15 9						

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430												
01	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	244 1	2571 2		N	1		8
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	239 1	2418 2		N	124	5 1	127
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	268 1	2488 2		N	4		131
04	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	268 1	2403 2		N	5	12 1	124
05	2976 N	2762	-0-	-214	-0-	285 1	2477 2		N	-0-		124
06	2670 N	2600	-0-	-70	-0-	271 1	2323 2		N	5	5 1	127
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID -> 249346			COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3844 X	3390	-0-	-454	-0-	293 1	3096 2	N	1			64
02		3509 X	3188	-0-	-321	-0-	279 1	2823 2	N	78	7	1	135
03		3751 X	3354	-0-	-397	-0-	326 1	3022 2	N	5			140
04		3600 X	3505	-0-	-95	-0-	352 1	3146 2	N	6	14	1	132
05		3627 X	3571	-0-	-56	-0-	369 1	3202 2	N	-0-			132
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	377 1	3232 2	N	7	6	1	133
							8 9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 249541			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688		
01		5425 X	4811	-0-	-614	-0-	415 1	4376 2	N	18			103
02		5075 X	4887	-0-	-188	-0-	436 1	4423 2	N	25	10	1	118
03		5425 X	5171	-0-	-254	-0-	501 1	4647 2	N	21	77	1	62
04		5130 X	4943	-0-	-187	-0-	494 1	4419 2	N	27	21	1	68
05		5239 X	5009	-0-	-230	-0-	515 1	4475 2	N	17			85
06		5070 X	4705	-0-	-365	-0-	489 1	4192 2	N	22	9	1	95
							24 9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 251129			COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320		
01		651 N	570	-0-	-81	-0-	49 1	515 2	N	5			32
02		841 N	631	-0-	-210	-0-	46 1	468 2	N	106	26	1	112
03		651 N	598	-0-	-53	-0-	117 9	522 2	N	18			130
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	56 1	610 2	N	14	48	1	96
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	20 9	702 2	N	-0-			96
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	68 1	710 2	N	20	21	1	94
							15 9						
							81 1						
							83 1						
							22 9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 251130			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	3H	RRCID ->	261695	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9675	PERF.10020	-	13560	
01		1918 N	1918	-0-	-0-	166	1	1748	2	N	4		37
02		1653 N	1646	-0-	-7	145	1	1469	2	N	29	11 1	55
03		1736 N	1723	-0-	-13	164	1	1519	2	N	36		91
04		1860 N	1478	-0-	-382	144	1	1292	2	N	38	44 1	85
05		1767 N	1318	-0-	-449	135	1	1173	2	N	9		94
06		1680 N	1210	-0-	-470	121	1	1037	2	N	47	22 1	122
		WELL #:	19H	RRCID ->	263119	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10110	-	14961	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
		WELL #:	15H	RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10080	-	14147	
01		9796 X	9689	-0-	-107	834	1	8808	2	N	43		252
02		9066 X	9066	-0-	-0-	808	1	8188	2	N	64	213 1	103
03		9795 X	9795	-0-	-0-	947	1	8773	2	N	68		171
04		9390 X	9326	-0-	-64	931	1	8332	2	N	57	39 1	189
05		9703 X	9577	-0-	-126	984	1	8550	2	N	39		228
06		9480 X	9134	-0-	-346	947	1	8128	2	N	54	16 1	267
		WELL #:	14H	RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9830	-	12705	
01		1767 N	1414	-0-	-353	119	1	1254	2	N	37		187
02		1566 N	1306	-0-	-260	117	1	1181	2	N	7	174 1	20
03		1519 N	1274	-0-	-245	124	1	1148	2	N	2		22
04		1380 N	1204	-0-	-176	118	1	1057	2	N	26	5 1	43
05		1395 N	1131	-0-	-264	117	1	1014	2	N	-0-		43
06		1230 N	1146	-0-	-84	113	1	970	2	N	57	2 1	95
		WELL #:	16H	RRCID ->	264308	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9940	-	14157	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #:		18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH	9647 PERF.10158 - 14400					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8525 X	8173	-0-	-352	-0-	702 1	7409 2	N		56			144		
02	7975 X	7574	-0-	-401	-0-	62 9 673 1	6826 2	N		68	16 1		196		
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	75 9 787 1	7294 2	N		99			295		
04	7950 X	7715	-0-	-235	-0-	109 9 771 1	6903 2	N		37	211 1		121		
05	8184 X	7897	-0-	-287	-0-	41 9 815 1	7082 2	N		-0-			121		
06	7920 X	7546	-0-	-374	-0-	17 9 786 1	6743 2	N		15	14 1		126		
<hr/>															
VAQUILLAS		WELL #:		17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH	9564 PERF. 9444 - 13471			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N		-0-			87		
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N		-0-			87		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-			87		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N		-0-			87		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-			87		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			87		
<hr/>															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DE LA GARZA		412178		WELL #:		1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9343 - 9883	
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74 1	903 2	Y		-0-			102		
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	91 1	1626 2	Y		-0-			102		
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	74 1	430 2	Y		-0-			102		
04	T. A.	545	-0-	545	545	96 1	449 2	Y		-0-			102		
05	T. A.	232	-0-	232	777	56 1	176 2	Y		-0-			102		
06	T. A.	1066	-0-	1066	1843	105 1	961 2	Y		-0-			102		
<hr/>															
MORENO		WELL #:		1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH	11882 PERF.11152 - 11271			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-			18		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18		
<hr/>															
MOGLIA "O"		WELL #:		1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH	12700 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
<hr/>															
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:		1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH	12073 PERF.10638 - 10838			
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	124 1	925 2	N		-0-			82		
02	1160 N	1049	-0-	-111	-0-	124 1	925 2	N		-0-			82		
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N		-0-			82		
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	212 1	795 2	N		-0-			82		
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	180 1	746 2	N		-0-			82		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	176 1	917 2	N		-0-			82		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1791	-0-	-286	-0-	212	1	1579	2	Y	-0-			32
02	1943 X	1791	-0-	-152	-0-	212	1	1579	2	Y	-0-			32
03	2077 X	148	-0-	-1929	-0-	148	2			Y	-0-			32
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2501	2	Y	-0-			32
05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	Y	17			49
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	19	9	345	1	1793	2	Y	-0-	49
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
01	3193 X	2463	-0-	-730	-0-	292	1	2171	2	Y	-0-			49
02	3944 X	2463	-0-	-1481	-0-	292	1	2171	2	Y	-0-			49
03	4216 X	203	-0-	-4013	-0-	203	2			Y	-0-			49
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	917	1	3440	2	Y	-0-			49
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	554	1	2301	2	Y	23			72
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	25	9	567	1	2946	2	Y	-0-	72
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711														
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			9
02	783 N	540	-0-	-243	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			9
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			9
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	2	Y	-0-			9
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	Y	5			14
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	9	39	1	200	2	Y	-0-	14
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	15	1	114	2	Y	-0-			3
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-			3
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-			3
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	Y	-0-			3
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	Y	1			4
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	59	2	Y	-0-	4
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			2
02	203 N	138	-0-	-65	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	-0-			2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	1			3
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	113	2	Y	-0-	3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498															
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			26
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04		T. A.	233	-0-	233	233	49	1	184	2	Y	-0-			26
05		T. A.	11	-0-	11	244	2	1	8	2	Y	1			27
							1	9							
06		T. A.	129	-0-	129	373	21	1	108	2	Y	-0-			27

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680															
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			107
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308															
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			7
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			7
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	9	N	31			38
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-			38
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	N	-0-			38
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-			38

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022															
01		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			82
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			82
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	1			83
							1	9							
04		T. A.	876	-0-	876	876	203	1	673	2	Y	-0-			83
05		T. A.	1031	-0-	1031	1907	154	1	877	2	Y	-0-			83
06		T. A.	808	-0-	808	2715	174	1	616	2	Y	16			99
							18	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498															
01		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	266	1	1751	2	Y	-0-			112
02		2407 X	1763	-0-	-644	-0-	320	1	1443	2	Y	-0-			112
03		2573 X	1535	-0-	-1038	-0-	249	1	1286	2	Y	-0-			112
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05		T. A.	1347	-0-	1347	1347	147	1	1200	2	Y	-0-			112
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1347					Y	-0-			112

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611 - 10696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
02		0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
03		0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88	

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704 - 11962		
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85	1	559	2	Y	-0-	21
02	1015	N	563	-0-	-452	-0-	102	1	461	2	Y	-0-	21
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	411	2	Y	-0-	21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
05	T. A.	539	-0-	539	539	59	1	480	2	Y	-0-	21	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	539				Y	-0-		21	

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360 - 12675		
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		5	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		5	

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050 - 12428		
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	319	1	695	2	Y	-0-	21
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	438	1	1499	2	Y	-0-	21
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	384	1	1264	2	Y	18	39
							20	9					
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	Y	-0-	39
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	108	1	617	2	Y	-0-	39
06	1620	N	509	-0-	-1111	-0-	110	1	388	2	Y	10	49
							11	9					

NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500 - 12120		
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-	92
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	2	Y	-0-	92
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	648	2	Y	-0-	92
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	145	1	677	2	Y	-0-	92
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	Y	-0-	92
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	158	1	1448	2	Y	125	217
							138	9					

MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670 - 12675		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178														
MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10978	- 13400						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11852	- 14640						
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					60
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					60
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-					60

PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10634	- 14000						
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					Y	-0-					143
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-					Y	-0-					143
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	-0-					143
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

EL VIEJITO "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.14578	- 16578						
01		5890 X	649	-0-	-5241	-0-	-0-	77	1	572	2	Y	-0-					62
02		5394 X	649	-0-	-4745	-0-	-0-	77	1	572	2	Y	-0-					62
03		5766 X	425	-0-	-5341	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					62
04		78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					62
05		44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					64
06		420 X	181	-0-	-239	-0-	-0-	2	9									65
								29	1	151	2	Y	1					
								1	9									

NORVEHC		WELL #:		3H	RRCID ->	250851	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10320	- 13480						
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	362	-0-	362	-0-	-0-	64	1	298	2	Y	-0-					-0-
05		T. A.	153	-0-	153	-0-	-0-	37	1	116	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	767	-0-	767	-0-	-0-	69	1	637	2	Y	55					55
								61	9									

PEREZ-MOGLIA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	250927	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11057	- 13230						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					202
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					202
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					202
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

01	3255 X	2092	-0-	-1163	-0-	78	1	2012	2	Y	2	2	1			30
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	275	1	2771	2	Y	1	2	1			29
03	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	254	1	2396	2	Y	3	4	1			28
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	679	1	2217	2	Y	2	2	1			28
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-	561	1	2112	2	Y	3	3	1			28
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	658	1	2492	2	Y	2	12	1			18

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

01	7223 X	6219	-0-	-1004	-0-	228	1	5912	2	Y	72	63	1			9
02	6235 X	6064	-0-	-171	-0-	688	1	5293	2	Y	75	60	1			24
03	6665 X	6329	-0-	-336	-0-	742	1	5502	2	Y	77	52	1			49
04	6150 X	6048	-0-	-102	-0-	1407	1	4597	2	Y	40	61	1			28
05	6448 X	5531	-0-	-917	-0-	1154	1	4342	2	Y	32					60
06	6270 X	5458	-0-	-812	-0-	1134	1	4298	2	Y	24	62	1			22

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

01	651 X	520	-0-	-131	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					4
02	609 X	38	-0-	-571	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					4
03	651 X	93	-0-	-558	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					4
04	630 X	549	-0-	-81	-0-	129	1	420	2	Y	-0-					4
05	651 X	418	-0-	-233	-0-	88	1	330	2	Y	-0-					4
06	510 X	385	-0-	-125	-0-	80	1	305	2	Y	-0-					4

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

01	403 N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	720	-0-	-117	-0-	151	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
06	930 N	812	-0-	-118	-0-	170	1	642	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 12035			PERF.10890 - 10912			
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	1	1	1			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	1					1
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	195	1	637	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	170	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	208	1	786	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003				TOTAL DEPTH 11332			PERF.11000 - 11150			
01	3069 X	2016	-0-	-1053	-0-	75	1	1941	2	Y	-0-					11
02	2871 X	2741	-0-	-130	-0-	247	1	2494	2	Y	-0-					11
03	3069 X	618	-0-	-2451	-0-	59	1	559	2	Y	-0-	1	1			10
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1233	1	4026	2	Y	-0-					10
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	1242	1	4675	2	Y	1	1	1			10
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	981	1	3718	2	Y	1	2	1			9

BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11010 - 11044			
01	2325 N	1529	-0-	-796	-0-	56	1	1452	2	Y	19	24	1			4
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	193	1	1950	2	Y	22	20	1			6
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	206	1	1942	2	Y	20	8	1			18
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	515	1	1682	2	Y	19	23	1			14
05	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	462	1	1737	2	Y	22	22	1			14
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	459	1	1740	2	Y	13	23	1			4

BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11153 - 11378			
01	2387 X	760	-0-	-1627	-0-	28	1	731	2	Y	1	1	1			2
02	1566 X	579	-0-	-987	-0-	52	1	526	2	Y	1	1	1			2
03	1240 X	837	-0-	-403	-0-	80	1	756	2	Y	1	1	1			2
04	1080 X	573	-0-	-507	-0-	134	1	438	2	Y	1	1	1			2
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	510	2	Y	1	1	1			2
06	810 N	440	-0-	-370	-0-	92	1	347	2	Y	1	1	1			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
UNION RANCH STATE GU		WELL #:		1	RRCID -> 190647				COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2976 X	1071	-0-	-1905	-0-	39	1	1015	2	Y	15	13	1		10
02	2668 X	2197	-0-	-471	-0-	250	1	1929	2	Y	16	17	1		9
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	358	1	2652	2	Y	24	13	1		20
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	473	1	1545	2	Y	14	21	1		13
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	565	1	2126	2	Y	9				22
06	3000 N	3956	-0-	956	956	825	1	3123	2	Y	7	17	1		12

BILLINGS AB GU				WELL #:	1	RRCID -> 190933				COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246		
01	4526 X	2193	-0-	-2333	-0-	81	1	2088	2	Y	22	27	1		11
02	4234 X	3835	-0-	-399	-0-	343	1	3463	2	Y	26	30	1		7
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	Y	6	13	1		-0-
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	685	1	2236	2	Y	22	22	1		-0-
05	4092 X	1715	-0-	-2377	-0-	355	1	1334	2	Y	24	23	1		1
06	3960 X	2332	-0-	-1628	-0-	484	1	1834	2	Y	13	14	1		-0-

BILLINGS STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191870				COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074		
01	1364 N	988	-0-	-376	-0-	37	1	950	2	Y	1	2	1		5
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	2	Y	2	2	1		5
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	1	1	1		5
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	321	1	1049	2	Y	2	3	1		4
05	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	277	1	1041	2	Y	2	1	1		5
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	1044	2	Y	1	2	1		4

UNION RANCH-MORENO GU				WELL #:	1	RRCID -> 192640				COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238		
01	2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	52	1	1339	2	Y	5	4	1		1
02	4756 X	369	-0-	-4387	-0-	41	1	318	2	Y	9	10	1		-0-
03	5084 X	2116	-0-	-2968	-0-	247	1	1835	2	Y	31	18	1		13
04	4920 X	3115	-0-	-1805	-0-	727	1	2374	2	Y	13	21	1		5
05	2201 X	32	-0-	-2169	-0-	5	1	20	2	Y	6				11
06	2040 X	901	-0-	-1139	-0-	187	1	708	2	Y	5	12	1		4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE		02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216 - 11322				
01	2170 N	1183	-0-	-987	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	178	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	243	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	417	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	420	1	1581	2	Y	1	1	1			-0-
06	2220 N	1719	-0-	-501	-0-	359	1	1360	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11107 - 11200				
01	2294 X	1369	-0-	-925	-0-	51	1	1312	2	Y	5	7	1			15
02	2146 X	1337	-0-	-809	-0-	120	1	1209	2	Y	7	7	1			15
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	309	1	2919	2	Y	8	5	1			18
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	673	1	2198	2	Y	7	8	1			17
05	2294 X	1432	-0-	-862	-0-	299	1	1124	2	Y	8	8	1			17
06	2220 X	1206	-0-	-1014	-0-	251	1	951	2	Y	4	19	1			2

STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE		09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10540 - 11447				
01	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	368	1	2736	2	Y	32	32	1			-0-
02	2987 X	2679	-0-	-308	-0-	318	1	2306	2	Y	50	50	1			-0-
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	679	1	3011	2	Y	36					36
04	3090 X	2238	-0-	-852	-0-	466	1	1748	2	Y	22	43	1			15
05	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	566	1	2353	2	Y	43	41	1			17
06	3090 X	2223	-0-	-867	-0-	355	1	1842	2	Y	24					41

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE		08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10930 - 10964				
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	250	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	5054	-0-	2054	2054	1185	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5799	-0-	2699	4753	1217	1	4580	2	Y	2	2	1			-0-
06	3000 N	4457	-0-	1457	6210	931	1	3525	2	Y	1	1	1			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
//CONT.//		WELL #:	789662	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5642 X	684	-0-	-4958	-0-	81 1	603 2	Y	-0-	86
02	5278 X	2233	-0-	-3045	-0-	354 1	1713 2	Y	151	237
03	3472 X	1005	-0-	-2467	-0-	166 9	185 1	Y	-0-	169 1
04	2280 X	1230	-0-	-1050	-0-	221 1	829 2	Y	164	232
05	2356 X	988	-0-	-1368	-0-	180 9	189 1	Y	12	172 1
06	2310 X	939	-0-	-1371	-0-	13 9	146 1	Y	32	104
						35 9				
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200828	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.10730 - 10936
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STAGGS		WELL #:	5H	RRCID ->	200851	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.10863 - 13023
01	1488 N	120	-0-	-1368	-0-	14 1	106 2	Y	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1	301 2	Y	-0-	-0-
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	420 1	1862 2	Y	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	118 1	442 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	65 1	268 2	Y	-0-	-0-
06	1440 N	43	-0-	-1397	-0-	7 1	36 2	Y	-0-	-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10117 - 10136
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BENAVIDES FMT		WELL #:	3	RRCID ->	206151	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10646 - 11882
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59 1	440 2	Y	-0-	29
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	90 1	263 2	Y	-0-	29
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	62 1	273 2	Y	-0-	29
04	480 N	319	-0-	-161	-0-	67 1	252 2	Y	-0-	29
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	81 1	335 2	Y	-0-	29
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	67 1	348 2	Y	-0-	29
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	11284	PERF.10160 - 10180
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	149 1	1104 2	Y	-0-	-0-
02	1073 N	781	-0-	-292	-0-	134 1	647 2	Y	-0-	-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	219 1	972 2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	238 1	893 2	Y	-0-	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	210 1	870 2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	165 1	860 2	Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186																
01		2294 X	1942	-0-	-352	-0-	230 1	1712 2	Y		-0-					-0-
02		2146 X	143	-0-	-2003	-0-	24 1	119 2	Y		-0-					-0-
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	582 1	2581 2	Y		-0-					-0-
04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	681 1	2555 2	Y		-0-					-0-
05		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	571 1	2372 2	Y		-0-					-0-
06		3030 X	2771	-0-	-259	-0-	447 1	2324 2	Y		-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254																
01		1333 X	356	-0-	-977	-0-	42 1	314 2	Y		-0-					63
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1262 1	65 2	Y		-0-					63
03		961 X	648	-0-	-313	-0-	120 1	528 2	Y		-0-					63
04		918 X	918	-0-	-0-	-0-	193 1	725 2	Y		-0-					63
05		1457 X	1001	-0-	-456	-0-	194 1	807 2	Y		-0-					63
06		1380 X	1003	-0-	-377	-0-	162 1	841 2	Y		-0-					63

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996																
01		868 N	525	-0-	-343	-0-	62 1	463 2	Y		-0-					-0-
02		754 N	595	-0-	-159	-0-	72 1	523 2	Y		-0-					-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	132 1	586 2	Y		-0-					-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	144 1	542 2	Y		-0-					-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	130 1	542 2	Y		-0-					-0-
06		690 N	566	-0-	-124	-0-	91 1	475 2	Y		-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490											
01	1953 N	1407	-0-	-546	-0-	146 1	1083 2	Y	162	150 1	12
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	178 9	1496 2	Y	-0-		12
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	515 1	1879 2	Y	-0-		12
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	424 1	1372 2	Y	-0-		12
05	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	366 1	1414 2	Y	-0-		12
06	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	340 1	1380 2	Y	153	156 1	9
						266 1					
						168 9					

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579											
01	3627 X	2249	-0-	-1378	-0-	267 1	2138 2	Y	-0-	4 1	36
02	3393 X	2493	-0-	-900	-0-	303 1	2190 2	Y	-0-		36
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	582 1	2583 2	Y	-0-		36
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	630 1	2107 2	Y	-0-		36
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	617 1	2566 2	Y	-0-		36
06	3060 X	2657	-0-	-403	-0-	429 1	2228 2	Y	-0-		36

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350											
01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	635 1	4720 2	Y	-0-		-0-
02	4350 X	3666	-0-	-684	-0-	627 1	3039 2	Y	-0-		-0-
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1050 1	4658 2	Y	-0-		-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	1142 1	4282 2	Y	-0-		-0-
05	5146 X	4441	-0-	-705	-0-	861 1	3580 2	Y	-0-		-0-
06	4980 X	3700	-0-	-1280	-0-	597 1	3103 2	Y	-0-		-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684											
01	1705 X	1155	-0-	-550	-0-	137 1	1018 2	Y	-0-		-0-
02	1595 X	1350	-0-	-245	-0-	346 1	1004 2	Y	-0-		-0-
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	425 1	1888 2	Y	-0-		-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	338 1	1267 2	Y	-0-		-0-
05	1457 X	1238	-0-	-219	-0-	240 1	998 2	Y	-0-		-0-
06	2220 X	1304	-0-	-916	-0-	210 1	1094 2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	3039	-0-	-0-	3039	3039	520	1	2519	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3311	-0-	-0-	3311	6350	609	1	2702	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6350					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6350					Y	-0-			-0-
06	6350 X	-0-	-0-	-0-	-6350	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248															
01	6200 X	5553	-0-	-647	-0-	203	74	1	5276	2	N	67			109
02	5423 X	5195	-0-	-228	-0-	583	119	1	4493	2	N	108	174	1	43
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	666	87	1	4938	2	N	79			122
04	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	1174	87	1	3833	2	N	79	168	1	33
05	5673 X	4980	-0-	-693	-0-	1032	64	1	3884	2	N	58			91
06	5520 X	4438	-0-	-1082	-0-	911	77	1	3450	2	N	70			161
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656															
01	5549 X	4242	-0-	-1307	-0-	498	41	1	3703	2	Y	37	46	1	5
02	4727 X	2846	-0-	-1881	-0-	340	46	1	2460	2	Y	42	41	1	6
03	5053 X	1797	-0-	-3256	-0-	323	40	1	1434	2	Y	36			42
04	4110 X	2728	-0-	-1382	-0-	569	24	1	2135	2	Y	22	42	1	22
05	4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	425	46	1	1765	2	Y	42	39	1	25
06	4110 X	1786	-0-	-2324	-0-	284	25	1	1477	2	Y	23			48

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4650 X	2736	-0-	-1914	-0-	100	1	2585	2	Y	46	19
						51	9					
02	4263 X	3196	-0-	-1067	-0-	283	1	2851	2	Y	56	3
						62	9					
03	3999 X	3170	-0-	-829	-0-	297	1	2799	2	Y	67	39
						74	9					
04	3240 X	3039	-0-	-201	-0-	695	1	2271	2	Y	66	33
						73	9					
05	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	640	1	2407	2	Y	81	34
						89	9					
06	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	583	1	2209	2	Y	46	-0-
						51	9					

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

01	496 N	197	-0-	-299	-0-	23	1	174	2	Y	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	77	1	341	2	Y	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	354	2	Y	-0-	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	94	1	390	2	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

01	372 N	358	-0-	-14	-0-	13	1	344	2	N	1	23
						1	9					
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-	23
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	723	2	N	1	21
						1	9					
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	174	1	567	2	N	1	21
						1	9					
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	N	1	21
						1	9					
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	127	1	483	2	N	-0-	20

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	3
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	Y	-0-	3
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	2	Y	-0-	3
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	Y	-0-	3
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	Y	-0-	3
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	15	1	78	2	Y	-0-	3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	318	1	2364	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2262 X	487	-0-	-1775	-0-	125	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	587	1	2604	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2340 N	1631	-0-	-709	-0-	343	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	317	1	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2340 X	1847	-0-	-493	-0-	298	1	1549	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830														
01	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	527	1	4199	2	Y	26	21	1	83
02	5249 X	4475	-0-	-774	-0-	217	1	4216	2	Y	38	34	1	87
03	5611 X	3797	-0-	-1814	-0-	132	1	3610	2	Y	50	63	1	74
04	5430 X	4697	-0-	-733	-0-	887	1	3796	2	Y	13	24	1	63
05	4774 X	2747	-0-	-2027	-0-	544	1	2167	2	Y	33	37	1	59
06	4620 X	662	-0-	-3958	-0-	158	1	487	2	Y	15	20	1	54

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118														
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	91	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	255	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	418	1	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	348	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	284	1	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	193	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456														
01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	928	1	6903	2	Y	49	51	1	2
02	6989 X	6272	-0-	-717	-0-	753	1	5460	2	Y	54	55	1	1
03	8184 X	7502	-0-	-682	-0-	1370	1	6079	2	Y	48			49
04	7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	1381	1	5179	2	Y	30	58	1	21
05	8184 X	8178	-0-	-6	-0-	1574	1	6541	2	Y	57	54	1	24
06	7620 X	7156	-0-	-464	-0-	1149	1	5973	2	Y	31			55

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
STAGGS		WELL #: 12H		RRCID -> 245000		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 245806		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3H		RRCID -> 245847		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #: 4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348						
01	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	557	1	4139	2	Y	2					15
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	1333	1	3827	2	Y	5					20
03	4836 X	4289	-0-	-547	-0-	789	1	3500	2	Y	-0-					20
04	4680 X	4302	-0-	-378	-0-	891	1	3341	2	Y	64					84
05	4836 X	3604	-0-	-1232	-0-	699	1	2902	2	Y	3					87
06	4680 X	4451	-0-	-229	-0-	718	1	3731	2	Y	2					89

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706								
01	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	777	1	6189	2	Y	110	86	1			68
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	121	9	4820	2	Y	148	136	1			80
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	247	1	5091	2	Y	200	182	1			98
04	5730 X	4925	-0-	-805	-0-	163	9	3942	2	Y	56	96	1			58
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	186	1	4793	2	Y	145	166	1			37
06	5730 X	4942	-0-	-788	-0-	220	9	3676	2	Y	66	90	1			13

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2H		RRCID -> 249328	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9526	-		9585				
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	77 6	1 9	617	2	Y	5	4	1	30
02	725 N	482	-0-	-243	-0-	23 9	1 9	450	2	Y	8	7	1	31
03	620 N	445	-0-	-175	-0-	15 10	1 9	420	2	Y	9	16	1	24
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	128 3	1 9	547	2	Y	3	5	1	22
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	173 8	1 9	689	2	Y	7	8	1	21
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	445	2	Y	3	5	1	19

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 10691	PERF.10609	-		13263				
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	59	1	438	2	Y	-0-			42
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	118	1	337	2	Y	-0-			42
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	82	1	367	2	Y	-0-			42
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	105	1	393	2	Y	-0-			42
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	92	1	380	2	Y	-0-			42
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	Y	-0-			42

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10602	-		12077				
01	992 N	787	-0-	-205	-0-	93	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	279	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	293	-0-	-482	-0-	54	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	131	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	857	-0-	-290	-0-	166	1	691	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	705	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #: 9H		RRCID -> 251270	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 10406	PERF.11404	-		12350				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 251688	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 11095	PERF.13897	-		14210				
01	15066 X	11591	-0-	-3475	-0-	426 117	1 9	11048	2	Y	106	92	1	89
02	14094 X	10786	-0-	-3308	-0-	1227 113	1 9	9446	2	Y	103	87	1	105
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1524 123	1 9	11297	2	Y	112	86	1	131
04	11220 X	5863	-0-	-5357	-0-	1362 53	1 9	4448	2	Y	48	75	1	104
05	11594 X	3170	-0-	-8424	-0-	656 45	1 9	2469	2	Y	41			145
06	12540 X	2194	-0-	-10346	-0-	451 34	1 9	1709	2	Y	31	80	1	96

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2405	-0-	-602	-0-	284	1	2111	2	Y	9	9 1	-0-
02	2784 X	2326	-0-	-458	-0-	10	9	281	1	Y	10	10 1	-0-
03	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	11	9	493	1	Y	12		12
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	13	9	534	1	Y	6	11 1	7
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	7	9	527	1	Y	13	13 1	7
06	2580 X	2413	-0-	-167	-0-	14	9	388	1	Y	7		14
						8	9						

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

01	2480 X	2028	-0-	-452	-0-	74	1	1918	2	Y	33	41 1	8
02	2320 X	2231	-0-	-89	-0-	36	9	197	1	Y	38	43 1	3
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	42	9	238	1	Y	35	20 1	18
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	39	9	505	1	Y	37	40 1	15
05	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	41	9	471	1	Y	40	39 1	16
06	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	44	9	436	1	Y	23	38 1	1
						25	9						

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

01	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	237	1	1761	2	Y	-0-	6 1	-0-
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	257	1	1862	2	Y	-0-		-0-
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	464	1	2061	2	Y	-0-		-0-
04	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	482	1	1809	2	Y	-0-		-0-
05	2263 X	1709	-0-	-554	-0-	332	1	1377	2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	2333	-0-	-97	-0-	376	1	1957	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	6003	2	Y	84	106 1	33
02	5278 X	3693	-0-	-1585	-0-	92	9	323	1	Y	101	109 1	25
03	6386 X	4880	-0-	-1506	-0-	111	9	459	1	Y	85	51 1	59
04	6180 X	5086	-0-	-1094	-0-	94	9	1169	1	Y	91	99 1	51
05	6386 X	5070	-0-	-1316	-0-	100	9	1051	1	Y	59	58 1	52
06	6120 X	4820	-0-	-1300	-0-	65	9	999	1	Y	33	61 1	24
						36	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10975 - 13473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3534 X	2257	-0-	-1277	-0-	82	1	2135	2	N	36	46	10
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	40	9	312	1	N	44	43	11
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	48	9	338	1	N	36	20	27
04	3390 X	2506	-0-	-884	-0-	40	9	578	1	N	38	42	23
05	3720 X	2810	-0-	-910	-0-	42	9	580	1	N	43	42	24
06	3630 X	2674	-0-	-956	-0-	47	9	553	1	N	24	44	4
						26	9						
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10834 - 13080			
01	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	103	1	2661	2	Y	35	45	16
02	4495 X	3750	-0-	-745	-0-	39	9	334	1	Y	43	45	14
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	47	9	391	1	Y	40	23	31
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	44	9	985	1	Y	43	46	28
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	47	9	1010	1	Y	66	65	29
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	73	9	854	1	Y	38	66	1
						42	9						
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9278 - 9820			
01	13020 X	8318	-0-	-4702	-0-	922	1	7349	2	Y	43	34	22
02	12180 X	10937	-0-	-1243	-0-	47	9	532	1	Y	60	55	27
03	12338 X	9770	-0-	-2568	-0-	66	9	341	1	Y	80	71	36
04	11490 X	9460	-0-	-2030	-0-	88	9	1788	1	Y	21	38	19
05	11873 X	9376	-0-	-2497	-0-	23	9	1868	1	Y	56	64	11
06	11310 X	10649	-0-	-661	-0-	62	9	2602	1	Y	25	35	1
						28	9						
STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919		PERF.12133 - 13551			
01	1426 N	795	-0-	-631	-0-	94	1	701	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	86	1	626	2	Y	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	153	1	681	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	688	-0-	-92	-0-	145	1	543	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	665	-0-	-110	-0-	129	1	536	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	106	1	553	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1346	-0-	-1351	-0-	144	1	1147	2	Y	50	39 1	31
02	2117 X	1768	-0-	-349	-0-	55	9	1613	2	Y	66	61 1	36
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	2	Y	38	51 1	23
04	2190 X	1489	-0-	-701	-0-	73	9	1197	2	Y	11	20 1	14
05	1891 X	1689	-0-	-202	-0-	42	9	1297	2	Y	61	70 1	5
06	2310 X	1750	-0-	-560	-0-	280	1	1298	2	Y	28	33 1	-0-
						12	9						
						325	1						
						67	9						
						421	1						
						31	9						

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

01	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	355	1	2644	2	Y	15	19 1	23
02	3132 X	2515	-0-	-617	-0-	17	9	2203	2	Y	7	17 1	13
03	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	304	1	2418	2	Y	14		27
04	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	8	9	1950	2	Y	9	17 1	19
05	3069 X	2094	-0-	-975	-0-	545	1	1672	2	Y	17	16 1	20
06	2910 X	1981	-0-	-929	-0-	15	9	1653	2	Y	9		29
						520	1						
						10	9						
						403	1						
						19	9						
						318	1						
						10	9						

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

01	2821 X	2175	-0-	-646	-0-	229	1	1821	2	Y	114	90 1	57
02	2639 X	1926	-0-	-713	-0-	125	9	1669	2	Y	156	143 1	70
03	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	85	1	2206	2	Y	210	187 1	93
04	2580 X	1462	-0-	-1118	-0-	172	9	1135	2	Y	56	97 1	52
05	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	80	1	1812	2	Y	152	174 1	30
06	2430 N	1465	-0-	-965	-0-	231	9	1049	2	Y	69	95 1	4
						265	1						
						62	9						
						455	1						
						167	9						
						340	1						
						76	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6735	-0-	-860	-0-	745	1	5935	2	Y	50	39	1			34
02	7859 X	4755	-0-	-3104	-0-	55	9	4453	2	Y	66	61	1			39
03	8401 X	7238	-0-	-1163	-0-	73	9	6887	2	Y	91	83	1			47
04	8130 X	7518	-0-	-612	-0-	251	1	6073	2	Y	24	43	1			28
05	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	100	9	5388	2	Y	65	75	1			18
06	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1419	1	6009	2	Y	30	41	1			7
						26	9									
						1352	1									
						72	9									
						1951	1									
						33	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

01	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	159	1	1270	2	Y	44	34	1			36
02	1624 N	626	-0-	-998	-0-	48	9	533	2	Y	60	55	1			41
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	27	1	1527	2	Y	80	75	1			46
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	66	9	1213	2	Y	22	38	1			30
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	Y	58	66	1			22
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	88	9	1137	2	Y	26	41	1			7
						301	1									
						64	9									
						369	1									
						29	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

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

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA)			//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.			//CONT.//		508936												
PETERS, W. R., -C-			WELL #:		1	RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH 3570		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T"			WELL #:		1	RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3412 - 3420					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000)					89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12018 - 12748					
01	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	89	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	174	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	185	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	177	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	180	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	160	1	4159	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LOPEZ			WELL #:		2A	RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10884 - 11420					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

T.-C.-B. (CLAUDIA)					89945 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
WELDERXP LTD.					907320												
LIVINGSTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7077 - 7087					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)					89945 099	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC					701613												
CANALES, A. T.			WELL #:		65	RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A					
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	N	4	5	1			13
02	203	N	118	-0-	-85	-0-	115	3	3	9	N	3	3	1			13
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	109	3	4	9	N	4	4	1			13
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	92	3	4	9	N	4	5	1			12
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	N	3	3	1			12
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	84	3	4	9	N	4	4	1			12

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2403	3		Y	-0-		-0-
02		2349 N	2250	-0-	-99	-0-	2250	3		Y	-0-		-0-
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2496	3		Y	2	9	1
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	1	4	9
							14	9					
05		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2374	3		Y	1	4	7
							11	9					
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	3		Y	2	4	8
							11	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820 - 10706	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534 - 12080	
01		6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5626	3		Y	139	148	86
02		5626 X	5386	-0-	-240	-0-	5229	3		Y	16	4	88
							141	9					
03		6014 X	5580	-0-	-434	-0-	5424	3		Y	13	4	65
							143	9					
04		5760 X	5587	-0-	-173	-0-	5409	3		Y	16	4	106
							162	9					
05		5859 X	5623	-0-	-236	-0-	5479	3		Y	14	4	82
							130	9					
06		5580 X	5371	-0-	-209	-0-	5235	3		Y	12	4	89
							124	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

01	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2904	3	57	9	Y	52	55	1	32
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4395	3	11	4	Y	89	59	1	62
							98	9							
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5275	3	17	4	Y	153	138	1	77
							168	9							
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4083	3	12	4	Y	126	112	1	91
							139	9							
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3836	3	10	4	Y	95	120	1	66
							105	9							
06	5280	X	3555	-0-	-1725	-0-	3455	3	8	4	Y	84	83	1	67
							92	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1284	3	62	9	Y	56	63	1	35
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1133	3	6	4	Y	67	56	1	46
							74	9							
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	4	Y	90	91	1	45
							99	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1193	3	8	4	Y	88	69	1	64
							97	9							
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1253	3	7	4	Y	73	86	1	51
							80	9							
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1192	3	6	4	Y	71	66	1	56
							78	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5096	3	260	9	Y	236	252	1	146	
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4675	3	24	4	Y	214	212	1	148	
						235	9								
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4911	3	25	4	Y	208	252	1	104	
						229	9								
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4831	3	17	4	Y	165	150	1	119	
						182	9								
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4920	3	15	4	Y	133	159	1	93	
						146	9								
06	5040 X	4854	-0-	-186	-0-	4699	3	14	4	Y	128	120	1	101	
						141	9								

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

01	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	24	1	922	3	Y	63	143	1	59
						6	4	69	9					
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	62			121
						6	4	68	9					
03	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	38	1	1103	3	Y	67			188
						6	4	74	9					
04	990 N	873	-0-	-117	-0-	29	1	790	3	Y	43	164	1	67
						7	4	47	9					
05	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	26	1	1026	3	Y	54			121
						7	4	59	9					
06	1170 N	687	-0-	-483	-0-	21	1	626	3	Y	33	86	1	68
						4	4	36	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	926	-0-	-562	-0-	22 1	840 3	Y	54	133 1	51
							5 4	59 9				
02		1247 N	908	-0-	-339	-0-	22 1	824 3	Y	52		103
							5 4	57 9				
03		1581 N	463	-0-	-1118	-0-	14 1	416 3	Y	28		131
							2 4	31 9				
04		900 N	649	-0-	-251	-0-	21 1	562 3	Y	56	114 1	73
							4 4	62 9				
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	26 1	1032 3	Y	73		146
							6 4	80 9				
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	30 1	893 3	Y	66	103 1	109
							7 4	73 9				

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2108 3	10 9	Y	9	10 1	6
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1875 3	1 4	Y	8	8 1	6
							9 9					
03		2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1951 3	1 4	Y	15	13 1	8
							17 9					
04		2040 N	1783	-0-	-257	-0-	1762 3	1 4	Y	18	13 1	13
							20 9					
05		2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1828 3	1 4	Y	14	17 1	10
							15 9					
06		1920 N	145	-0-	-1775	-0-	143 3	2 9	Y	2	11 1	1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	1711 N	1543	-0-	-168	-0-	1537	3	2	4	Y	4	4	1			3
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	4	4	Y	4	5	1			2
04	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1670	3	5	4	Y	4	3	1			3
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	4	4	Y	3	4	1			2
06	1830 X	142	-0-	-1688	-0-	141	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

01	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	168	1	16689	3	Y	73	84	1			45
02	20184 X	14511	-0-	-5673	-0-	156	1	14253	3	Y	85	71	1			59
03	21576 X	13890	-0-	-7686	-0-	85	1	13637	3	Y	140	129	1			70
04	20880 X	12519	-0-	-8361	-0-	160	1	12201	3	Y	134	107	1			97
05	19468 X	12951	-0-	-6517	-0-	165	1	12650	3	Y	110	130	1			77
06	15270 X	11996	-0-	-3274	-0-	159	1	11710	3	Y	103	99	1			81

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

01	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	140	1	6302	3	Y	80	87	1			49
02	6525 X	5990	-0-	-535	-0-	131	1	5773	3	Y	77	73	1			53
03	6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6386	3	2	4	Y	106	106	1			53
04	6720 X	6121	-0-	-599	-0-	6000	3	3	4	Y	107	83	1			77
05	6851 X	6520	-0-	-331	-0-	6418	3	3	4	Y	90	104	1			63
06	6300 X	6164	-0-	-136	-0-	6066	3	3	4	Y	86	81	1			68

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719	-	12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2797 3	171 9	N	155	164 1			96
02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2586 3	17 4	N	143	140 1			99
							157 9							
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2686 3	17 4	N	136	167 1			68
							150 9							
04		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2439 3	13 4	N	139	107 1			100
							153 9							
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2512 3	12 4	N	115	135 1			80
							127 9							
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2412 3	11 4	N	111	103 1			88
							122 9							
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433	-	6440
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6728	-	6734
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7323	-	7338
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	6171	-	6181
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG					
LOGAS ENERGY, LLC																		
STEWART-JONES UNIT NO.2																		
WELL #: 7 L RRCID -> 131954													COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7489 - 7500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BLUCHER, C.F.H. "B"													CNTY: KLEBERG					
WELL #: 3 RRCID -> 134213													COMPL. DATE 04/07/1990		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 8451 - 8480	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14242 01/29/2024																		

REMORA OPERATING, LLC													CNTY: KLEBERG					
DETJERINA, H. C.																		
WELL #: 104 RRCID -> 067217													COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 6968 - 6975	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CANALES, E.G													CNTY: KLEBERG					
WELL #: 20 RRCID -> 074454													COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 10481 - 10920	
01	961 X	664	-0-	-297	-0-	639	3	25	9	Y	23	25	1			10		
02	899 X	520	-0-	-379	-0-	500	3	20	9	Y	18	17	1			11		
03	961 X	497	-0-	-464	-0-	471	3	26	9	Y	24	22	1			13		
04	930 X	424	-0-	-506	-0-	398	3	26	9	Y	24	26	1			11		
05	837 X	293	-0-	-544	-0-	273	3	20	9	Y	18	17	1			12		
06	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	387	3	24	9	Y	22	21	1			13		

DE TIJERINA, H.C.													CNTY: KLEBERG					
WELL #: 44 RRCID -> 078406													COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7238 - 7249	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					17		
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3			Y	-0-					17		
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					17		
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					17		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					17		
06	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	177	3			Y	-0-					17		

CANALES, A.T.													CNTY: KLEBERG					
WELL #: 54 RRCID -> 078856													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374	
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2		
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			2		
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1			3		
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77	3	3	9	Y	3	3	1			3		
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			3		
06	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1			3		

CANALES, A. T.													CNTY: KLEBERG					
WELL #: 23 RRCID -> 093346													COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426	
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
02	493 N	284	-0-	-209	-0-	284	3			Y	-0-					-0-		
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-					-0-		
06	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3	Y	-0-		-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294			
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	150	3	12 9	Y	11	44
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	117	3	11 9	Y	10	45
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	111	3	14 9	Y	13	47
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	93	3	13 9	Y	12	46
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	64	3	10 9	Y	9	46
06	DLQ G-10	97	-0-	97	97	85	3	12 9	Y	11	46

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626			
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	3		Y	-0-	3
02	580 N	331	-0-	-249	-0-	331	3		Y	-0-	3
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3		Y	-0-	3
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3		Y	-0-	3
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3		Y	-0-	3
06	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3		Y	-0-	3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502			
01	14B2 EXT	153	-0-	153	1521	153	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	145	-0-	145	1666	145	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	159	-0-	159	1825	159	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	140	-0-	140	1965	140	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	135	-0-	135	2100	135	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	165	-0-	165	2265	165	3	N	-0-		-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286			
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3	Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A.T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406 3				Y	-0-				-0-
02	551 N	317	-0-	-234	-0-	317 3				Y	-0-				-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 3				Y	-0-				-0-
04	390 N	275	-0-	-115	-0-	275 3				Y	-0-				-0-
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	251	-0-	251	251	251 3				Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450			
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	159 3	4 9	Y	4	4 1		13			
02	232 N	127	-0-	-105	-0-	124 3	3 9	Y	3	3 1		13			
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	117 3	4 9	Y	4	3 1		14			
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	99 3	4 9	Y	4	4 1		14			
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	68 3	3 9	Y	3	3 1		14			
06	DLQ G-10	93	-0-	93	93	90 3	3 9	Y	3	3 1		14			

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126			
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		Y	-0-			-0-			
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108 3		Y	-0-			-0-			
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-			-0-			
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-			
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123 3		Y	-0-			-0-			

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318			
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3		Y	-0-			-0-			
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	118 3		Y	-0-			-0-			
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3		Y	-0-			-0-			
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3		Y	-0-			-0-			
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-			-0-			

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002			
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	286 3	25 9	Y	23	25 1		42			
02	435 N	244	-0-	-191	-0-	224 3	20 9	Y	18	17 1		43			
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	211 3	26 9	Y	24	22 1		45			
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	178 3	26 9	Y	24	26 1		43			
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	122 3	20 9	Y	18	17 1		44			
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	162 3	24 9	Y	22	21 1		45			

CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, E. G.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 701613															
WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	148 3	3 9	Y	3	3	1			9
02		203 N	117	-0-	-86	-0-	115 3	2 9	Y	2	2	1			9
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	109 3	3 9	Y	3	2	1			10
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	92 3	3 9	Y	3	3	1			10
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	63 3	2 9	Y	2	2	1			10
06	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	84 3	2 9	Y	2	2	1			10

CANALES, E.G.															
WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994														TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583	
01		868 N	593	-0-	-275	-0-	580 3	13 9	Y	12	13	1			32
02		812 N	463	-0-	-349	-0-	453 3	10 9	Y	9	9	1			32
03		744 N	423	-0-	-321	-0-	410 3	13 9	Y	12	11	1			33
04		570 N	359	-0-	-211	-0-	346 3	13 9	Y	12	13	1			32
05		496 N	248	-0-	-248	-0-	238 3	10 9	Y	9	8	1			33
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	315 3	12 9	Y	11	11	1			33

CANALES, A.T.															
WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202	
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		Y	-0-					15
02		145 N	114	-0-	-31	-0-	114 3		Y	-0-					15
03		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-					15
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		Y	-0-					15
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83 3		Y	-0-					15

CANALES, A.T.															
WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952	
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	154 3	7 9	Y	6	6	1			22
02		232 N	126	-0-	-106	-0-	120 3	6 9	Y	5	4	1			23
03		186 N	120	-0-	-66	-0-	113 3	7 9	Y	6	5	1			24
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	96 3	7 9	Y	6	6	1			24
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	66 3	6 9	Y	5	4	1			25
06	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	87 3	6 9	Y	5	5	1			25

CANALES, A. T.															
WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996														TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
CANALES, A.T.		WELL #:		66	RRCID ->	155366	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9494 - 9968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		43	RRCID ->	155388	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	7428 - 7432		
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3 9	Y	3	3 1	9		
02	232 N	132	-0-	-100	-0-	130	3	2 9	Y	2	2 1	9		
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91	3	3 9	Y	3	2 1	10		
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77	3	3 9	Y	3	3 1	10		
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	53	3	2 9	Y	2	2 1	10		
06	DLQ G-10	72	-0-	72	72	70	3	2 9	Y	2	2 1	10		

CANALES, A. T.		WELL #:		57	RRCID ->	155931	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8072 - 8084		
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3 9	N	3	3 1	9		
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	124	3	2 9	N	2	2 1	9		
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91	3	3 9	N	3	2 1	10		
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77	3	3 9	N	3	3 1	10		
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	53	3	2 9	N	2	2 1	10		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	70	3	2 9	N	2	2 1	10		

CANALES, A. T.		WELL #:		81	RRCID ->	156611	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9846 - 10268		
01	868 N	595	-0-	-273	-0-	570	3	25 9	Y	23	25 1	31		
02	812 N	466	-0-	-346	-0-	446	3	20 9	Y	18	17 1	32		
03	744 N	446	-0-	-298	-0-	420	3	26 9	Y	24	22 1	34		
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	355	3	26 9	Y	24	26 1	32		
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	244	3	20 9	Y	18	17 1	33		
06	DLQ G-10	348	-0-	348	348	324	3	24 9	Y	22	21 1	34		

CANALES, E.G.		WELL #:		37	RRCID ->	156689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10331 - 10500		
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	148	3	6 9	Y	5	6 1	15		
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	115	3	4 9	Y	4	4 1	15		
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	109	3	6 9	Y	5	5 1	15		
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	92	3	6 9	Y	5	6 1	14		
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	63	3	4 9	Y	4	4 1	14		
06	DLQ G-10	90	-0-	90	90	84	3	6 9	Y	5	5 1	14		

CANALES, A. T.		WELL #:		84	RRCID ->	159132	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9534 - 10309		
01	248 X	165	-0-	-83	-0-	165	3		Y	-0-		36		
02	232 X	129	-0-	-103	-0-	129	3		Y	-0-		36		
03	248 X	143	-0-	-105	-0-	143	3		Y	-0-		36		
04	240 X	120	-0-	-120	-0-	120	3		Y	-0-		36		
05	217 X	83	-0-	-134	-0-	83	3		Y	-0-		36		
06	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3		Y	-0-		36		

CANALES, A. T.		WELL #:		87	RRCID ->	160073	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9522 - 9584		
01	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	3		Y	-0-		-0-		
02	232 X	128	-0-	-104	-0-	128	3		Y	-0-		-0-		
03	248 X	121	-0-	-127	-0-	121	3		Y	-0-		-0-		
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102	3		Y	-0-		-0-		
05	217 X	70	-0-	-147	-0-	70	3		Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-		-0-		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148 3	4 9	Y	4	4	5 1		31
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	115 3	3 9	Y	3	3	3 1		31
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	109 3	4 9	Y	4	4	4 1		31
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	92 3	4 9	Y	4	4	5 1		30
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	63 3	3 9	Y	3	3	3 1		30
06	DLQ G-10	88	-0-	88	88	84 3	4 9	Y	4	4	4 1		30

CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481	
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3		Y	-0-				-0-
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	125 3		Y	-0-				-0-
03	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-				-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		34	RRCID ->	164156	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8710 - 8720	
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 3		Y	-0-				-0-
02	609 N	348	-0-	-261	-0-	348 3		Y	-0-				-0-
03	558 N	328	-0-	-230	-0-	328 3		Y	-0-				-0-
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3		Y	-0-				-0-
05	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253 3		Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		91	RRCID ->	170243	COMPL. DATE	06/27/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8612 - 8621	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142 3	13 9	Y	12	13	1 1		4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	111 3	10 9	Y	9	9	1 1		4
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	151 3	13 9	Y	12	11	1 1		5
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	128 3	13 9	Y	12	13	1 1		4
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	88 3	10 9	Y	9	8	1 1		5
06	DLQ G-10	128	-0-	128	128	116 3	12 9	Y	11	11	1 1		5

CANALES, E. G.		WELL #:		38	RRCID ->	174381	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7434 - 7443	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139 3	7 9	Y	6	7	1 1		1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108 3	6 9	Y	5	5	1 1		1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 3	8 9	Y	7	6	1 1		2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109 3	8 9	Y	7	7	1 1		2
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9	Y	5	5	1 1		2
06	DLQ G-10	107	-0-	107	107	100 3	7 9	Y	6	6	1 1		2

CANALES, A. T.		WELL #:		82	RRCID ->	174710	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8703 - 10059	
01	868 N	590	-0-	-278	-0-	577 3	13 9	Y	12	13	1 1		43
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	451 3	10 9	Y	9	9	1 1		43
03	744 N	439	-0-	-305	-0-	426 3	13 9	Y	12	11	1 1		44
04	570 N	372	-0-	-198	-0-	359 3	13 9	Y	12	13	1 1		43
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	247 3	10 9	Y	9	8	1 1		44
06	DLQ G-10	340	-0-	340	340	328 3	12 9	Y	11	11	1 1		44

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128		
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	148 3	8 9 N	7	7 1	23
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	115 3	6 9 N	5	5 1	23
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	109 3	8 9 N	7	6 1	24
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	92 3	8 9 N	7	8 1	23
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	63 3	6 9 N	5	5 1	23
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	84 3	7 9 N	6	6 1	23

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10333	- 10370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		39	RRCID ->	222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.10244	- 10272	
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148 3	4 9	Y	4	4 1			12
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	115 3	3 9	Y	3	3 1			12
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	109 3	4 9	Y	4	3 1			13
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	92 3	4 9	Y	4	4 1			13
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	63 3	3 9	Y	3	3 1			13
06	DLQ G-10	87	-0-	87	87	84 3	3 9	Y	3	3 1			13

CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176	- 10593	
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	243 3	13 9	Y	12	13 1			1
02	348 N	201	-0-	-147	-0-	190 3	11 9	Y	10	9 1			2
03	310 N	193	-0-	-117	-0-	179 3	14 9	Y	13	11 1			4
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	151 3	13 9	Y	12	13 1			3
05	217 N	114	-0-	-103	-0-	104 3	10 9	Y	9	9 1			3
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	138 3	12 9	Y	11	11 1			3

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.10643	- 10979	
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	146 3		Y	-0-				-0-
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-				-0-

CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10264	- 11510	
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3		Y	-0-				-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108 3		Y	-0-				-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		Y	-0-				-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		Y	-0-				-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3		Y	-0-				-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234	- 10487	
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	371 3	13 9	Y	12	13 1			44
02	522 N	300	-0-	-222	-0-	290 3	10 9	Y	9	9 1			44
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	274 3	13 9	Y	12	11 1			45
04	360 N	244	-0-	-116	-0-	231 3	13 9	Y	12	13 1			44
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	159 3	10 9	Y	9	8 1			45
06	DLQ G-10	223	-0-	223	223	211 3	12 9	Y	11	11 1			45

CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885	- 11122	
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	254 3	26 9	Y	24	25 1			-0-
02	377 N	219	-0-	-158	-0-	199 3	20 9	Y	18	17 1			1
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	187 3	26 9	Y	24	22 1			3
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	158 3	26 9	Y	24	26 1			1
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	109 3	20 9	Y	18	17 1			2
06	DLQ G-10	168	-0-	168	168	144 3	24 9	Y	22	21 1			3

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613										
CANALES, A.T.				WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	403 X	271	-0-	-132	-0-	246	3	25	9	Y	23	25	1	43
02	377 X	212	-0-	-165	-0-	192	3	20	9	Y	18	17	1	44
03	403 X	219	-0-	-184	-0-	193	3	26	9	Y	24	22	1	46
04	390 X	189	-0-	-201	-0-	163	3	26	9	Y	24	26	1	44
05	341 X	132	-0-	-209	-0-	112	3	20	9	Y	18	17	1	45
06	DLQ G-10	173	-0-	173	173	149	3	24	9	Y	22	21	1	46

CANALES, A. T.				WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252			
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.				WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1	20
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	113	3	26	9	Y	24	22	1	22
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	96	3	26	9	Y	24	26	1	20
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	3	20	9	Y	18	17	1	21
06	DLQ G-10	111	-0-	111	111	87	3	24	9	Y	22	21	1	22

CANALES, A. T.				WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894			
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	307	3	52	9	Y	47	51	1	4
02	406 N	281	-0-	-125	-0-	240	3	41	9	Y	37	35	1	6
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	227	3	54	9	Y	49	43	1	12
04	360 N	244	-0-	-116	-0-	191	3	53	9	Y	48	51	1	9
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	131	3	40	9	Y	36	34	1	11
06	DLQ G-10	223	-0-	223	223	175	3	48	9	Y	44	43	1	12

CANALES, E. G.				WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306			
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	160	3	8	9	Y	7	7	1	97
02	232 N	131	-0-	-101	-0-	125	3	6	9	Y	5	5	1	97
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	118	3	8	9	Y	7	6	1	98
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	100	3	8	9	Y	7	8	1	97
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	68	3	6	9	Y	5	5	1	97
06	DLQ G-10	98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6	6	1	97

CANALES, E.G.				WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605			
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1	8
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1	8
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1	8
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1	8
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1	8
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	80	3	1	9	Y	1	1	1	8

CANALES, A. T.				WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068			
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	579	3	25	9	Y	23	25	1	14
02	812 N	473	-0-	-339	-0-	453	3	20	9	Y	18	17	1	15
03	775 N	407	-0-	-368	-0-	381	3	26	9	Y	24	22	1	17
04	570 N	348	-0-	-222	-0-	322	3	26	9	Y	24	26	1	15
05	496 N	241	-0-	-255	-0-	221	3	20	9	Y	18	17	1	16
06	DLQ G-10	318	-0-	318	318	294	3	24	9	Y	22	21	1	17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) REMORA OPERATING, LLC CANALES, A. T.			//CONT.// 89945 105 //CONT.// 701613 WELL #: 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			89945 105					08/05/2011	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10730	- 10872
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	522 3	18 9	Y	16	18 1	4
02	725 N	422	-0-	-303	-0-	408 3	14 9	Y	13	12 1	5
03	682 N	404	-0-	-278	-0-	385 3	19 9	Y	17	15 1	7
04	510 N	344	-0-	-166	-0-	325 3	19 9	Y	17	18 1	6
05	465 N	237	-0-	-228	-0-	223 3	14 9	Y	13	12 1	7
06	DLQ G-10	313	-0-	313	313	296 3	17 9	Y	15	15 1	7
CANALES, A. T.			WELL #: 107	RRCID -> 262691	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 11578	PERF.10526	- 10548			
01	837 X	575	-0-	-262	-0-	534 3	41 9	Y	37	41 1	5
02	783 X	449	-0-	-334	-0-	417 3	32 9	Y	29	27 1	7
03	837 X	437	-0-	-400	-0-	394 3	43 9	Y	39	35 1	11
04	810 X	374	-0-	-436	-0-	332 3	42 9	Y	38	41 1	8
05	713 X	260	-0-	-453	-0-	228 3	32 9	Y	29	27 1	10
06	DLQ G-10	342	-0-	342	342	303 3	39 9	Y	35	34 1	11
SUE-ANN OPERATING, L.C. CANALES, P.			828352 WELL #: 136	RRCID -> 092507	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8090	- 8168			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANALES, P.			WELL #: 126	RRCID -> 148734	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 7634	- 7656			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANALES, P.			WELL #: 123	RRCID -> 150046	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7633	- 7647			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANALES, P.			WELL #: 142	RRCID -> 221346	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 6908	- 6930			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												CNTY: KLEBERG														
SUE-ANN OPERATING, L.C.																										
CANALES, P.																										
WELL #: 143 RRCID -> 254028												COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8167 - 8969								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM												
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE												
01		8153 X	6184	-0-	-1969	-0-	377 1	5732 3	Y	68				102												
							75 9																			
02		7569 X	5606	-0-	-1963	-0-	339 1	5181 3	Y	78	99	1		81												
							86 9																			
03		8091 X	6202	-0-	-1889	-0-	364 1	5749 3	Y	81	90	1		72												
							89 9																			
04		7800 X	6401	-0-	-1399	-0-	370 1	5950 3	Y	74	93	1		53												
							81 9																			
05		7285 X	6147	-0-	-1138	-0-	377 1	5696 3	Y	67	96	1		24												
							74 9																			
06		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	382 1	5328 3	Y	62				86												
							68 9																			
CANALES, P.												WELL #: 144			RRCID -> 260276			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8304 - 8316		
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	149 1	2273 3	N	28				40												
							31 9																			
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	146 1	2232 3	N	39	44	1		35												
							43 9																			
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	154 1	2424 3	N	53	49	1		39												
							58 9																			
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	139 1	2231 3	N	46	54	1		31												
							51 9																			
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	150 1	2269 3	N	39	56	1		14												
							43 9																			
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	142 1	1986 3	N	36				50												
							40 9																			
T. C. B. (I-02)												CNTY: JIM WELLS														
SUE-ANN OPERATING, L.C.																										
CANALES, P.																										
WELL #: 123 L RRCID -> 097528												COMPL. DATE 11/13/1981			TOTAL DEPTH 8505			PERF. 8118 - 8189								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
T.C.B.(RICHARD W-2)												CNTY: JIM WELLS														
LOGAS ENERGY, LLC																										
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL																										
WELL #: 7 RRCID -> 137760												COMPL. DATE 01/21/1991			TOTAL DEPTH 8962			PERF. 7516 - 7543								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
T.-C.-B. (SANFORD)												CNTY: JIM WELLS														
LOGAS ENERGY, LLC																										
BLUCHER, C.F.H.																										
WELL #: 52 L RRCID -> 132230												COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 6096 - 6308								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												

T.-C.-B. (SANFORD)		//CONT.// 89945 242			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860												
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 51RU			RRCID -> 133220		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6293 - 6302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		89945 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E856			RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860												
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 47			RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 31			RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 25LU			RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 45LU			RRCID -> 110904		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7172 - 7227			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860													
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942													
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

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

 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-		-0-
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 36 U		RRCID -> 034550		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		63
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	148 3		N	-0-		63
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		63
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		63
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		63
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		63

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 94 U		RRCID -> 053621		COMPL. DATE 10/01/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		19
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149 3		Y	-0-		19
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		19
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-		19
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-		19
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		19

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152			
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		6
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149 3		Y	-0-		6
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		6
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-		6
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		6
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		6

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		-0-
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988			
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-			61
02	850 N	151	-0-	-699	-0-	151	3			Y	-0-			61
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-			61
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-			61
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			61
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928		
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-	-0-
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	Y	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996		
01	14B DENY	153	-0-	153	699	153	3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	146	-0-	146	845	146	3	N	-0-	-0-
03	14B DENY	138	-0-	138	983	138	3	N	-0-	-0-
04	14B DENY	126	-0-	126	1109	126	3	N	-0-	-0-
05	14B DENY	117	-0-	117	1226	117	3	N	-0-	-0-
06	14B DENY	162	-0-	162	1388	162	3	N	-0-	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455		
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-	8
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150	3	Y	-0-	8
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	Y	-0-	8
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-	8
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-	8
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699		153	3	Y	-0-			30
02		846 N	147	-0-	-699	-0-		147	3	Y	-0-			30
03		186 N	168	-0-	-18	-0-		168	3	Y	-0-			30
04		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	3	Y	-0-			30
05		155 N	132	-0-	-23	-0-		132	3	Y	-0-			30
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3	Y	-0-			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417				N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

01	4371	#	2899	-0-	-1472	-0-	224	1	2655	3	N	18		111
							20	9						
02	4089	#	2843	-0-	-1246	-0-	226	1	2561	3	N	51		162
							56	9						
03	3968	#	3079	-0-	-889	-0-	245	1	2823	3	N	10	124 1	48
							11	9						
04	3510	#	2798	-0-	-712	-0-	230	1	2555	3	N	12		60
							13	9						
05	3038	#	1957	-0-	-1081	-0-	146	1	1775	3	N	33		93
							36	9						
06	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	255	1	2877	3	N	49	75 1	67
							54	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SANTA FE RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686								
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206								
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	1278	1	3154	2	Y	-0-				-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1224	1	2963	2	Y	-0-				-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	1335	1	3296	2	Y	-0-				-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1278	1	3185	2	Y	-0-				-0-
05	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	1130	1	2696	2	Y	-0-				-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	1111	1	3854	2	Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683								
01	9920	X	6622	-0-	-3298	-0-	1902	1	4696	2	Y	22	20	1		25
02	7569	X	6255	-0-	-1314	-0-	1824	1	4411	2	Y	18	18	1		25
03	8308	X	6915	-0-	-1393	-0-	1987	1	4908	2	Y	18	11	1		32
04	8040	X	6667	-0-	-1373	-0-	1903	1	4742	2	Y	20	16	1		36
05	8308	X	7304	-0-	-1004	-0-	2153	1	5137	2	Y	13	18	1		31
06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	2118	1	7343	2	Y	15	12	1		34

SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800)			//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736											
SANTA FE RANCH			WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.13821 - 13960				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		30473 X	21610	-0-	-8863	-0-	21145	2	465	9	Y	423	218	1		1167
02		24795 X	20267	-0-	-4528	-0-	19865	2	402	9	Y	365	190	1		1342
03		26505 X	22510	-0-	-3995	-0-	22100	2	410	9	Y	373	120	1		1595
04		24300 X	21780	-0-	-2520	-0-	21354	2	426	9	Y	387	171	1		1811
05		23622 X	5284	-0-	-18338	-0-	4930	2	354	9	Y	322	192	1		1941
06		21780 X	7406	-0-	-14374	-0-	7048	2	358	9	Y	325	130	1		2136

SANTA FE RANCH			WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.13852 - 13968				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.14006 - 14016				
01		3937 X	3346	-0-	-591	-0-	954	1	2353	2	Y	35	24	1		72
							39	9								
02		3683 X	3160	-0-	-523	-0-	914	1	2211	2	Y	32	25	1		79
							35	9								
03		3937 X	3492	-0-	-445	-0-	996	1	2460	2	Y	33	16	1		96
							36	9								
04		3810 X	3370	-0-	-440	-0-	954	1	2377	2	Y	35	23	1		108
							39	9								
05		3937 X	3085	-0-	-852	-0-	902	1	2153	2	Y	27	26	1		109
							30	9								
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	888	1	3077	2	Y	29	17	1		121
							32	9								

SANTA FE RANCH			WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14406 - 14416				
01		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6010	2	149	9	Y	135	132	1		1184
02		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5646	2	176	9	Y	160	184	1		1160
03		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6281	2	213	9	Y	194	135	1		1219
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6069	2	241	9	Y	219	200	1		1238
05		6231 X	5012	-0-	-1219	-0-	4890	2	122	9	Y	111	174	1		1175
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	6991	2	166	9	Y	151	117	1		1209

SANTA FE RANCH			WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.14062 - 14232				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SANTA FE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 185501	COMPL. DATE 07/22/2001				TOTAL DEPTH 15835	PERF.14154 - 14516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	452	1	5354	3	N	24			56
02	6844 X	5264	-0-	-1580	-0-	26	9	419	1	N	86			142
03	6603 X	4920	-0-	-1683	-0-	95	9	392	1	N	10	134	1	18
04	5640 X	4581	-0-	-1059	-0-	11	9	375	1	N	38			56
05	5828 X	4527	-0-	-1301	-0-	42	9	341	1	N	44	68	1	32
06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	48	9	458	1	N	54			86
						59	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185707	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 14568	PERF.13856 - 14172			
01	17298 X	15380	-0-	-1918	-0-	1193	1	14112	3	N	68	179	1	37
02	16182 X	14136	-0-	-2046	-0-	75	9	1136	1	N	118			155
03	15965 X	15783	-0-	-182	-0-	130	9	1252	1	N	92	179	1	68
04	15450 X	12990	-0-	-2460	-0-	101	9	1068	1	N	65			133
05	15965 X	10569	-0-	-5396	-0-	72	9	795	1	N	111	176	1	68
06	15270 X	13054	-0-	-2216	-0-	122	9	1062	1	N	20			88
						22	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 186882	COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 14500	PERF.13964 - 14336			
01	9052 X	7989	-0-	-1063	-0-	618	1	7313	3	N	53			80
02	8468 X	7108	-0-	-1360	-0-	58	9	567	1	N	102			182
03	8308 X	7751	-0-	-557	-0-	112	9	617	1	N	25	179	1	28
04	8040 X	7733	-0-	-307	-0-	28	9	631	1	N	89			117
05	8308 X	5559	-0-	-2749	-0-	98	9	416	1	N	85	175	1	27
06	7740 X	5772	-0-	-1968	-0-	94	9	468	1	N	27			54
						30	9							
SANTA FE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 187145	COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986	PERF.14328 - 14748			
01	6541 X	5741	-0-	-800	-0-	446	1	5281	3	N	13			98
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	14	9	557	1	N	49			147
03	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	54	9	528	1	N	79	178	1	48
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	87	9	579	1	N	139			187
05	7409 X	5981	-0-	-1428	-0-	153	9	448	1	N	90	230	1	47
06	7170 X	6824	-0-	-346	-0-	99	9	552	1	N	48			95
						53	9							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778 - 13950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 - 14958
01	4619 #	4055	-0-	-564	-0-	315 1	3729 3	N	10		154
02	4321 #	3913	-0-	-408	-0-	11 9	3552 3	N	43	179 1	18
03	4309 #	4183	-0-	-126	-0-	47 9	3788 3	N	60		78
04	4170 #	4052	-0-	-118	-0-	329 1	3669 3	N	47		125
05	4309 #	3723	-0-	-586	-0-	66 9	3389 3	N	50	110 1	65
06	4050 #	3924	-0-	-126	-0-	331 1	3572 3	N	32		97
						52 9					
						279 1					
						55 9					
						317 1					
						35 9					

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
SANTA FE RANCH		WELL #:		122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916 - 11188
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84		Y	-0-		-0-	

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

TOM GRAHAM (3500-C)				90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239							
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS											
GASPER RICE RESOURCES, LTD. MOSSER & SHANKS		297089		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS											
MOSSER ET AL		945239		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS											
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. BANKERS MORTGAGE CO.		945239		WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642 - 3639							
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOM GRAHAM (3700)		90483 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS											
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. COOK TRUST		945239		WELL #: 1		RRCID -> 180608		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 3772 - 3776							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS											
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. MOSSER ET AL		945239		WELL #: 1 T		RRCID -> 078832		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, A.		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	1	-0-	-0-	1	1	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GARNER 1054		WELL #:		1H	RRCID -> 217902	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9871	- 12407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID -> 245862	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9459	- 13807				
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	60 1	367 3	Y	25	28 1			22
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28 9	42 1	Y	24	33 1			13
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 9	49 1	Y	9				22
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10 9	67 1	Y	11	22 1			11
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	12 9	274 3	Y	2	9			13
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	274 3	952 3	Y	22	35 1			-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID -> 247805	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 9398	- 11638				
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	185 1	1127 3	Y	30	32 1			23
02	870 N	822	-0-	-48	-0-	33 9	139 1	Y	28	39 1			12
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31 9	149 1	Y	11				23
04	900 N	603	-0-	-297	-0-	12 9	72 1	Y	15	27 1			11
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	17 9	870 3	Y	2	9			13
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	870 3	1037 3	Y	21	34 1			-0-

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MB ENERGY, LLC				100147									
LAS RAICES		WELL #:		1	RRCID -> 294385	COMPL. DATE 07/15/2022	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6902	- 7032				
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	282 2	18 9	N	16				167
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	516 2	64 9	N	58				225
03	372 X	371	-0-	-1	-0-	296 2	75 9	N	68				293
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	22	147 1			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				182

LAS RAICES		WELL #:		2	RRCID -> 295911	COMPL. DATE 01/28/2023	TOTAL DEPTH 7208	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOKES		//CONT.//	90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			273611	WELL #:	1R	RRCID -> 204478	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347	- 7384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45 1	83 2	Y	-0-	19 1	46
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24 1	62 2	Y	17		63
						19 9					
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21 1	59 2	Y	1		64
						1 9					
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2		Y	-0-		64
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2		Y	-0-		64
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	17 1	52 2	Y	-0-		64

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204770	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310	- 7376
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	136 1	251 2	Y	-0-		15
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	72 1	186 2	Y	-0-		15
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	63 1	178 2	Y	-0-		15
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	106 2		Y	-0-		15
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 2		Y	-0-		15
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	52 1	158 2	Y	-0-		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 208237	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300	- 7362
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	760 1	1402 2	Y	-0-		15
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	400 1	1040 2	Y	-0-		15
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	353 1	993 2	Y	-0-		15
04	750 N	593	-0-	-157	-0-	593 2		Y	-0-		15
05	775 N	593	-0-	-182	-0-	593 2		Y	-0-		15
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	291 1	886 2	Y	-0-		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 208811	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278	- 7335
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	176 1	324 2	Y	-0-		17
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	92 1	240 2	Y	-0-		17
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81 1	229 2	Y	-0-		17
04	480 N	137	-0-	-343	-0-	137 2		Y	-0-		17
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	137 2		Y	-0-		17
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	67 1	204 2	Y	-0-		17

REESE				WELL #:	2	RRCID -> 209820	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7350	- 7422
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183 1	339 2	Y	-0-	3 1	48
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97 1	252 2	Y	1	19 1	30
						1 9					
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86 1	241 2	Y	3	19 1	14
						3 9					
04	450 N	144	-0-	-306	-0-	144 2		Y	-0-		14
*05	372 N	144	-0-	-228	-0-	144 2		Y	-0-		14
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	71 1	215 2	Y	-0-		14

REESE				WELL #:	1	RRCID -> 214737	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366	- 7437
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	493	1	910	2	Y	-0-			19
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	260	1	675	2	Y	-0-			19
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	229	1	644	2	Y	-0-			19
04	900 N	384	-0-	-516	-0-	384	2			Y	-0-			19
05	930 N	384	-0-	-546	-0-	384	2			Y	-0-			19
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	189	1	574	2	Y	-0-			19

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456						
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	252	1	465	2	Y	4	21	1	44
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	133	1	345	2	Y	16			60
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	Y	-0-			60
04	600 N	196	-0-	-404	-0-	196	2			Y	-0-			60
05	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2			Y	-0-			60
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	96	1	293	2	Y	-0-			60

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	1	1	79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	80

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587						
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	254	1	470	2	Y	-0-			38
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	134	1	349	2	Y	-0-	14	1	24
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	118	1	333	2	Y	-0-	14	1	10
04	690 N	199	-0-	-491	-0-	199	2			Y	-0-			10
05	527 N	199	-0-	-328	-0-	199	2			Y	-0-			10
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	98	1	298	2	Y	-0-			10

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	2	Y	-0-			16
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	54	1	140	2	Y	-0-			16
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	Y	-0-			16
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-			16
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-			16
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	39	1	119	2	Y	-0-			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	125	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	119	1	464	3	Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	352	-0-	-218	-0-	65	1	287	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	14B DENY	21	-0-	21	21	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	229	-0-	229	250	60	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	157	-0-	157	407	36	1	121	3	Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	70	-0-	70	477	14	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	87	-0-	87	564	17	1	70	3	Y	-0-			-0-
*06	679 X	115	-0-	-564	-0-	20	1	95	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	121	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	277	-0-	-216	-0-	58	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	81	1	312	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	103	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	66	1	293	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	569	-0-	569	1722	141	1	428	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	498	-0-	498	2220	104	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	518	-0-	518	2738	106	1	412	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	480	-0-	480	3218	121	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	265	-0-	265	3483	56	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	3483 X	-0-	-0-	-3483	-0-					Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	301	-0-	-105	-0-	63	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A		
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	55	1	167	3	Y	1	1	1	-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	42	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	49	1	220	3	Y	-0-			-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	55	1	167	3	N	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	43	1	162	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	43	1	129	3	N	-0-			-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	3	N	-0-			-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	28	1	124	3	N	-0-			-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A		
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	117	1	352	3	Y	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	99	1	375	3	Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	94	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	66	1	293	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	424	-0-	-72	-0-	105 1	319 3	Y	-0-	3
02		464 N	364	-0-	-100	-0-	75 1	286 3	Y	3	6
							3 9				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7
04		420 N	378	-0-	-42	-0-	91 1	268 3	Y	17	3
							19 9			21 1	
05		403 N	35	-0-	-368	-0-	7 1	28 3	Y	-0-	3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
										3 1	

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	531 3	Y	-0-	-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
05		465 N	422	-0-	-43	-0-	67 1	355 3	Y	-0-	-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	83 1	252 3	Y	-0-	1
02		377 N	155	-0-	-222	-0-	32 1	120 3	Y	3	4
							3 9				
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	80 1	312 3	Y	1	5
							1 9				
04		330 N	225	-0-	-105	-0-	52 1	153 3	Y	18	1
							20 9			22 1	
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	14 1	51 3	Y	-0-	1
06		390 N	260	-0-	-130	-0-	47 1	207 3	Y	5	-0-
							6 9			6 1	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	688	-0-	-87	-0-	125 1	563 3	Y	-0-	-0-
02		899 N	723	-0-	-176	-0-	190 1	533 3	Y	-0-	-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	156 1	531 3	Y	-0-	-0-
04		660 N	293	-0-	-367	-0-	57 1	236 3	Y	-0-	-0-
05		775 N	114	-0-	-661	-0-	22 1	92 3	Y	-0-	-0-
06		660 N	211	-0-	-449	-0-	36 1	175 3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	101 1	305 3	Y	2	-0-
							2 9			2 1	
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	70 1	269 3	Y	-0-	-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	88 1	340 3	Y	-0-	-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	102 1	303 3	Y	-0-	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	86 1	318 3	Y	-0-	-0-
06		420 N	318	-0-	-102	-0-	58 1	260 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID -> 070472		COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	117	1	355	3	Y	1	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	9	337	3	Y	1	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	88	1	357	3	Y	1	-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	92	1	285	3	Y	1	-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	96	1	317	3	Y	1	-0-
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	85	1	282	3	Y	1	-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID -> 070642		COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	149	1	451	3	Y	2	-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2	9	583	3	Y	2	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	153	1	619	3	Y	2	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	160	1	590	3	Y	2	-0-
05	775 N	618	-0-	-157	-0-	200	1	487	3	Y	2	-0-
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	131	1	429	3	Y	2	-0-
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	96	1	429	3	Y	2	-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94	1	284	3	Y	1	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	74	1	284	3	Y	1	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	3	Y	1	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	97	1	286	3	Y	1	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	3	Y	1	-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	64	1	285	3	Y	1	-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	Y	1	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	9	234	3	Y	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	406	3	Y	1	-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	137	1	229	3	Y	1	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	62	1	229	3	Y	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	88	1	267	3	Y	1	-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	65	1	246	3	Y	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y		-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	371	3	Y	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	Y	1	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	1	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	79	1	307	3	Y	1	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	Y	1	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	1	-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	58	1	258	3	Y	1	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	42 1	127 3	Y	-0-				-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	32 1	124 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49 1	184 3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	106 1	321 3	Y	-0-				-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	83 1	315 3	Y	-0-				-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	93 1	359 3	Y	-0-				-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	108 1	321 3	Y	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	99 1	369 3	Y	-0-				-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	72 1	319 3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	65 1	196 3	Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	55 1	209 3	Y	-0-				-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	56 1	217 3	Y	-0-				-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	59 1	176 3	Y	-0-				-0-
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	35 1	130 3	Y	-0-				-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	27 1	118 3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	123 1	370 3	Y	-0-				-0-
02	406 N	321	-0-	-85	-0-	67 1	254 3	Y	-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	103 1	399 3	Y	-0-				-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	162 1	481 3	Y	-0-				-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	196 1	728 3	Y	-0-				-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123 1	545 3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39 1	175 3	Y	-0-				-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38 1	213 3	Y	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29 1	193 3	Y	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35 1	254 3	Y	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	16 1	158 3	Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3	Y	-0-				-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	23 1	190 3	Y	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-				-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
06	210 N	24	-0-	-186	-0-	4 1	20 3	Y	-0-				-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 3	Y	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		Y	-0-				-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3		Y	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	94 1	284 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23 1	89 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54 1	208 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	61 1	180 3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	33 1	149 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231		
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	130 1	392 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	99 1	378 3	Y	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130 1	506 3	Y	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147 1	435 3	Y	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	125 1	463 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	105 1	464 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223		
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	115 1	349 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	435 N	358	-0-	-77	-0-	74 1	284 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	126 1	372 3	Y	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106 1	391 3	Y	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	88 1	393 3	Y	-0-		-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944		
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553		
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	129 1	390 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	102 1	388 3	Y	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	100 1	389 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	127 1	377 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	102 1	380 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	53 1	238 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578		
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	109 1	329 3	Y	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	79 1	302 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	76 1	283 3	Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	39 1	174 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 119160		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	3	Y	-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	11	1	58	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 119704		COMPL. DATE 12/28/1985			TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070		
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	76	1	341	3	N	-0-
02	435 N	317	-0-	-118	-0-	48	1	269	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 120222		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	3	N	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	N	-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120953		COMPL. DATE 04/16/1986			TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092		
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	6	1	220	3	Y	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 121809		COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128		
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	Y	-0-
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	14	1	534	3	Y	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	3	Y	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	20	1	612	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	83	1	374	3	Y	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	Y	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	3	Y	-0-
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	74	1	308	3	Y	-0-
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	59	1	251	3	Y	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	45	1	221	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6843 - 6960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	167 1	1021 3	Y	-0-		-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	196 1	917 3	Y	-0-		-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	230 1	1008 3	Y	-0-		-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	131 1	928 3	Y	-0-		-0-
05	1054 N	767	-0-	-287	-0-	767 3		Y	-0-		-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 6951 - 7062	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 3	Y	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 3	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17 1	112 3	Y	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #: 7		RRCID -> 125190		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7135 - 7300	
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	59 1	179 3	Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45 1	171 3	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	53 1	155 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	44 1	165 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	35 1	157 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7013 - 7129	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	100 1	447 3	Y	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	76 1	513 3	Y	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 3	Y	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	429 3	Y	-0-		-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41 1	467 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6776 - 6888	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	102 1	456 3	Y	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	72 1	401 3	Y	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	64 1	431 3	Y	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58 1	418 3	Y	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45 1	437 3	Y	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	417 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6680 - 6788	
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	19 1	129 3	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 3	Y	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41 1	157 3	Y	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	34 1	164 3	Y	-0-		-0-

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6927 - 7036	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	57 1	254 3	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	46 1	256 3	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43 1	289 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	22 1	157 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	21 1	199 3	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32 1	356 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830			
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	117 1	525 3	Y	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	256 1	717 3	Y	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	190 1	645 3	Y	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	142 1	592 3	Y	-0-			-0-
05	961 N	680	-0-	-281	-0-	129 1	551 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	666	-0-	-144	-0-	113 1	553 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979			
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	28 1	175 3	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35 1	165 3	Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33 1	142 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	19 1	137 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774			
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651			
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50 1	153 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	35 1	131 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	57 1	211 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	1	1	1	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	374	3	N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	417	3	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	119	1	440	3	N	-0-			-0-
						90	1	400	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

01	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

01	744 N	575	-0-	-169	-0-	105	1	470	3	Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	Y	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	3	Y	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	131	1	940	3	Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1244	3	Y	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

01	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7133 -	7237			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6658 -	6757			
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	18	1	82	3	Y	-0-				-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	14	1	102	3	Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF. 6668 -	6768			
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6631 -	6741			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	30	1	143	3	Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	22	1	156	3	Y	-0-				-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6779 -	6876			
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	Y	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	21	1	149	3	Y	-0-				-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6616 -	6714			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	3	Y	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 -	6730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	-0-	98	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	411	-0-	411	-0-	509	411	3		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	343	-0-	343	-0-	852	343	3		Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		465 N	371	-0-	-94	-0-	52 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		377 N	324	-0-	-53	-0-	57 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	61 1	265 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	38 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894		
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	18 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	34 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	42 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	24 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133		
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	101 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	86 1	480 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	66 1	447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	72 1	515 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	69 1	675 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	55 1	622 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696		
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	10 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	16 1	75 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	36 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	40 1	189 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772		
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	29 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	36 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	37 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	18 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874		
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	34 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		261 N	225	-0-	-36	-0-	40 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	45 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	27 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	141	-0-	-138	-0-	20 1	121 3	Y	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	60 1	282 3	Y	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	31 1	138 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171	
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	121 1	542 3	Y	-0-			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	108 1	606 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	29 1	280 3	Y	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728	
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	15 1	181 3	Y	-0-			-0-
02		290 N	186	-0-	-104	-0-	24 1	162 3	Y	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	35 1	171 3	Y	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	42 1	160 3	Y	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	34 1	167 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	6 1	25 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083	
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	116 1	516 3	Y	-0-			25
02		551 N	452	-0-	-99	-0-	69 1	383 3	Y	-0-			25
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	58 1	389 3	Y	-0-			25
04		600 N	563	-0-	-37	-0-	69 1	494 3	Y	-0-			25
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	527 3	Y	-0-			25
*06		420 N	391	-0-	-29	-0-	32 1	359 3	Y	-0-	25 1		-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893	
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	34 1	398 3	Y	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	53 1	365 3	Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	75 1	371 3	Y	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	90 1	349 3	Y	-0-			-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	18 1	443 3	Y	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	75 1	362 3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6652	
01		682 N	609	-0-	-73	-0-	86 1	523 3	Y	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	101 1	471 3	Y	-0-			-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	119 1	521 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	535	-0-	-65	-0-	66 1	469 3	Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	52 1	233 3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	64 1	180 3	Y	-0-	-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53 1	179 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	7 1	28 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	36 1	153 3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	17 1	83 3	Y	-0-	-0-	

GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	Y	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	-0-	-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1	355 3	Y	-0-	-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	71 1	354 3	Y	-0-	-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	100 1	385 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	221	-0-	-213	-0-	9 1	212 3	Y	-0-	-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	75 1	362 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817		
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	6 1	75 3	Y	-0-	-0-	
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	7 1	46 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	Y	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	111 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	83 1	504 3	Y	-0-	-0-	
02	812 N	614	-0-	-198	-0-	108 1	506 3	Y	-0-	-0-	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	445 3	Y	-0-	-0-	
04	570 N	427	-0-	-143	-0-	53 1	374 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	358 3		Y	-0-	-0-	
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 3		Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	27 1	120 3	Y	-0-	-0-		
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	40 1	113 3	Y	-0-	-0-		
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49 1	166 3	Y	-0-	-0-		
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	26 1	110 3	Y	-0-	-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-		
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	26 1	128 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798			
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	41 1	251 3	Y	-0-	-0-		
02	348 N	194	-0-	-154	-0-	34 1	160 3	Y	-0-	-0-		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	53 1	230 3	Y	-0-	-0-		
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	33 1	233 3	Y	-0-	-0-		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	-0-		

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831			
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53 1	324 3	Y	-0-	-0-		
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	82 1	386 3	Y	-0-	-0-		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	75 1	326 3	Y	-0-	-0-		
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	46 1	323 3	Y	-0-	-0-		
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3		Y	-0-	-0-		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-	-0-		

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955			
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	20 1	91 3	N	-0-	-0-		
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	16 1	90 3	N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 3	N	-0-	-0-		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	23 1	131 3	N	-0-	-0-		
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23 1	158 3	N	-0-	-0-		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	N	-0-	-0-		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	N	-0-	-0-		
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	8 1	95 3	N	-0-	-0-		

GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-	-0-		
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-		
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-	-0-		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	-0-	-0-		

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 3	Y	-0-	-0-		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26 1	147 3	Y	-0-	-0-		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38 1	257 3	Y	-0-	-0-		
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67 1	481 3	Y	-0-	-0-		
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	58 1	568 3	Y	-0-	-0-		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3	Y	-0-	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	54 1	610 3	Y	-0-			-0-
02	580 N	516	-0-	-64	-0-	42 1	474 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	126 1	669 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	14 1	76 3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	6 1	39 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24 1	147 3	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28 1	131 3	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31 1	137 3	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	4 1	17 3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	20 1	89 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	14 1	39 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	3	Y	-0-			5
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	Y	-0-			5
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	Y	-0-			5
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	-0-			5
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			5
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	215	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	161	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	198	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	317	-0-	-433	-0-	58	1	259	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	127	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	100	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	118	1	457	3	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	145	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	86	1	380	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	227	1	686	3	Y	-0-			-0-
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	76	1	289	3	Y	-0-			-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	88	1	340	3	Y	-0-			-0-
04		570 N	320	-0-	-250	-0-	81	1	239	3	Y	-0-			-0-
05		403 N	326	-0-	-77	-0-	69	1	257	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	263	-0-	-157	-0-	48	1	215	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197			
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	2	2 1		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-			-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	141	1	549	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	161	1	478	3	Y	-0-			-0-
05		682 N	591	-0-	-91	-0-	125	1	466	3	Y	-0-			-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	106	1	470	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368			
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	Y	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	3	Y	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	96	1	374	3	Y	-0-			-0-
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	110	1	324	3	Y	-0-			-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	93	1	347	3	Y	-0-			-0-
06		450 N	349	-0-	-101	-0-	64	1	285	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719			
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114			
01	14B2	EXT	8	-0-	8	199	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	205	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-			-0-
06	205	X	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	795	3	Y	2	2	1		-0-
								2	9								
02		957 N	890	-0-	-67	-0-	-0-	185	1	705	3	Y	-0-				-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	786	3	Y	-0-				-0-
04		1020 N	929	-0-	-91	-0-	-0-	235	1	694	3	Y	-0-				-0-
05		961 N	877	-0-	-84	-0-	-0-	186	1	691	3	Y	-0-				-0-
06		960 N	730	-0-	-230	-0-	-0-	134	1	596	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	507	3	Y	-0-				-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	333	3	Y	-0-				-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	370	3	Y	-0-				-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y	-0-				-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	754	3	Y	-0-				-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	620	3	Y	-0-				-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	516	3	Y	-0-				-0-
04		900 N	346	-0-	-554	-0-	-0-	67	1	279	3	Y	-0-				-0-
05		899 N	306	-0-	-593	-0-	-0-	58	1	248	3	Y	-0-				-0-
06		660 N	406	-0-	-254	-0-	-0-	69	1	337	3	Y	-0-				-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

01		434 N	330	-0-	-104	-0-	-0-	60	1	270	3	Y	-0-				-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3	Y	-0-				-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-				-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	297	3	Y	-0-				-0-
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	-0-	74	1	316	3	Y	-0-				-0-
06		450 N	385	-0-	-65	-0-	-0-	65	1	320	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680	-	6785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	14 1	89 3	Y	-0-			-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-	
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694	-	6796
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	86 1	523 3	Y	-0-			-0-	
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	83 1	391 3	Y	-0-			-0-	
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	75 1	329 3	Y	-0-			-0-	
04		540 N	377	-0-	-163	-0-	47 1	330 3	Y	-0-			-0-	
05		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3		Y	-0-			-0-	
06		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3		Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767	-	6868
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029	-	7182
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	67 1	201 3	Y	1	1 1		-0-	
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	54 1	204 3	Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	122 1	360 3	Y	-0-			-0-	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	61 1	224 3	Y	-0-			-0-	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	50 1	223 3	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660	-	6766
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	91 1	553 3	Y	-0-			-0-	
02		696 N	621	-0-	-75	-0-	109 1	512 3	Y	-0-			-0-	
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	122 1	532 3	Y	-0-			-0-	
04		630 N	504	-0-	-126	-0-	62 1	442 3	Y	-0-			-0-	
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3		Y	-0-			-0-	
06		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 3		Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740	-	6844
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	107 1	500 3	Y	-0-			-0-	
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	134 1	586 3	Y	-0-			-0-	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 3	Y	-0-			-0-	
05		651 N	450	-0-	-201	-0-	450 3		Y	-0-			-0-	
06		630 N	53	-0-	-577	-0-	53 3		Y	-0-			-0-	

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833	-	6950		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657	-	6760		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632	-	6734		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		Y	-0-					-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999	-	7127		

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-		197	1	597	3	N	2	2	1		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-		142	1	541	3	N	-0-				-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-		174	1	677	3	N	-0-				-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-		214	1	635	3	N	-0-				-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-		174	1	647	3	N	-0-				-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-		138	1	615	3	N	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673	-	6776		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690	-	6795		

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		47	1	290	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-		46	1	216	3	Y	-0-				-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-		46	1	199	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-		39	1	278	3	Y	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			Y	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		54 1	328 3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-		50 1	236 3	Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		54 1	235 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	145	-0-	-215	-0-		18 1	127 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	93	-0-	-217	-0-		93 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762	
01	186 N	110	-0-	-76	-0-		15 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		33 1	157 3	Y	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		36 1	156 3	Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		20 1	144 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-		199 3		Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722	
01	465 N	440	-0-	-25	-0-		62 1	378 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	412	-0-	-52	-0-		72 1	340 3	Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		82 1	358 3	Y	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-		55 1	392 3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3		Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		27 1	162 3	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		30 1	140 3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		44 1	195 3	Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		26 1	188 3	Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
01	248 N	134	-0-	-114	-0-		19 1	115 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	119	-0-	-113	-0-		21 1	98 3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		6 1	27 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
01	775 N	614	-0-	-161	-0-		86 1	528 3	Y	-0-			-0-
02	696 N	564	-0-	-132	-0-		99 1	465 3	Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		121 1	532 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-		68 1	481 3	Y	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 3		Y	-0-			-0-
06	630 N	570	-0-	-60	-0-		570 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT GARNER		WELL #: 12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	82 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	68 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	76 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	84 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	74 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	57 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #: 13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094						
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	76 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	70 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	84 1	327 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	99 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	83 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	62 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #: 4		RRCID -> 199266		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	37 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847						
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	142 1	864 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	112 1	525 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	140 1	614 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	83 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770						
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780						
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	77	1	360	3	Y	-0-		-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	90	1	395	3	Y	-0-		-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	64	1	452	3	Y	-0-		-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-		-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809		
01		744 N	511	-0-	-233	-0-	72	1	439	3	Y	-0-		-0-
02		638 N	507	-0-	-131	-0-	89	1	418	3	Y	-0-		-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	115	1	503	3	Y	-0-		-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-		-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744		
01		837 N	616	-0-	-221	-0-	87	1	529	3	Y	-0-		-0-
02		725 N	563	-0-	-162	-0-	99	1	464	3	Y	-0-		-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	127	1	558	3	Y	-0-		-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	3	Y	-0-		-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-		-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703		
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	117	1	717	3	Y	-0-		-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	132	1	620	3	Y	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	140	1	612	3	Y	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	3	Y	-0-		-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-		-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686	
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	86 1	523 3	Y	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	98 1	458 3	Y	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	102 1	449 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	387	-0-	-213	-0-	48 1	339 3	Y	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	95 1	287 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	75 1	287 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		360 N	252	-0-	-108	-0-	64 1	188 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	118	-0-	-254	-0-	25 1	93 3	Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	20 1	88 3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330	
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	120 1	363 3	Y	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	87 1	329 3	Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	91 1	355 3	Y	-0-			-0-
04		480 N	439	-0-	-41	-0-	111 1	328 3	Y	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	97 1	358 3	Y	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	81 1	360 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173	
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	160 1	483 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		630 N	476	-0-	-154	-0-	120 1	356 3	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	60 1	223 3	N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	282 1	1251 3	N	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	91 1	276 3	Y	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	63 1	238 3	Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	69 1	266 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	270	-0-	-90	-0-	68 1	202 3	Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	76 1	281 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	59 1	263 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	144	1	437	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1	608	3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	97	1	286	3	N	-0-		-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	86	1	321	3	N	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	69	1	304	3	N	-0-		-0-

VT GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100				
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	126	1	381	3	Y	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	96	1	367	3	Y	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	111	1	429	3	Y	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	127	1	376	3	Y	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	115	1	426	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	88	1	393	3	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	21	1	81	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	526	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187				
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	186	1	561	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	725 N	359	-0-	-366	-0-	75	1	284	3	N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	N	-0-		-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	171	1	504	3	N	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	159	1	589	3	N	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	129	1	576	3	N	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198				
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	146	1	441	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	95	1	363	3	Y	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	117	1	455	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	114	1	336	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	82	1	306	3	Y	-0-		-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	79	1	349	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	230 1	697 3	N	2	2 1		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	199 1	756 3	N	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	227 1	880 3	N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	265 1	784 3	N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	234 1	869 3	N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	149 1	660 3	N	-0-			-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #: 5		RRCID -> 204092		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892			
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	21 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	18 1	103 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	415 3	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #: 2		RRCID -> 204093		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109			
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	8 1	37 3	Y	-0-			-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	7 1	39 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23 1	219 3	Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135			
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	66 1	199 3	Y	2	2 1		-0-
02	493 N	339	-0-	-154	-0-	70 1	269 3	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	64 1	248 3	Y	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	278 1	824 3	Y	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	145 1	537 3	Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	64 1	282 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #: 25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195			
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	90 1	274 3	N	2	2 1		-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	146 1	555 3	N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	106 1	409 3	N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	176 1	521 3	N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	168 1	622 3	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	120 1	536 3	N	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #: 3		RRCID -> 205377		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	110 1	2	333 3	Y	2	2 1	-0-
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	113 1	9	432 3	Y	-0-		-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	125 1		487 3	Y	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	162 1		479 3	Y	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	143 1		532 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	98 1		434 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	112 1		497 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	70 1		393 3	Y	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	62 1		420 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	284	-0-	-316	-0-	35 1		249 3	Y	-0-		-0-
05	496 N	310	-0-	-186	-0-	29 1		281 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	26 1		294 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	226 1		1383 3	Y	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	259 1		1216 3	Y	-0-		-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	277 1		1214 3	Y	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	153 1		1088 3	Y	-0-		-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			Y	-0-		-0-
06	870 N	685	-0-	-185	-0-	685 3			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	71 1		319 3	Y	-0-		-0-
02	435 N	367	-0-	-68	-0-	56 1		311 3	Y	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53 1		360 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	46 1		327 3	Y	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	39 1		382 3	Y	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1		369 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1		43 3	Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1		38 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1		14 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1		90 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	9 1		65 3	Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	12 1		48 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1		60 3	Y	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1		49 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	68	1	206	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	62	1	229	3	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165															
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281															
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	-0-			-0-
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	62	1	346	3	Y	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	3	Y	-0-			-0-
04		420 N	393	-0-	-27	-0-	48	1	345	3	Y	-0-			-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	38	1	369	3	Y	-0-			-0-
06		450 N	391	-0-	-59	-0-	32	1	359	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154															
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	119	1	360	3	N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	90	1	349	3	N	-0-			-0-
04		450 N	287	-0-	-163	-0-	73	1	214	3	N	-0-			-0-
05		465 N	268	-0-	-197	-0-	57	1	211	3	N	-0-			-0-
06		420 N	269	-0-	-151	-0-	49	1	220	3	N	-0-			-0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328															
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	18	1	71	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339															
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	3	Y	-0-			7
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	82	1	456	3	Y	-0-			7
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	3	Y	-0-			7
04		540 N	286	-0-	-254	-0-	35	1	251	3	Y	-0-			7
05		558 N	53	-0-	-505	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			7
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	43	1	490	3	Y	2	9	1	-0-
							2	9							

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	34 1	150 3	Y	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331														
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	82 1	367 3	Y	-0-				5
02		464 N	452	-0-	-12	-0-	69 1	383 3	Y	-0-				5
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	62 1	413 3	Y	-0-				5
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	48 1	344 3	Y	-0-				5
05		496 N	290	-0-	-206	-0-	27 1	263 3	Y	-0-				5
06		450 N	141	-0-	-309	-0-	11 1	130 3	Y	-0-	5 1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790														
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	39 1	241 3	Y	-0-				-0-
02		290 N	171	-0-	-119	-0-	30 1	141 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	29 1	126 3	Y	-0-				-0-
04		270 N	155	-0-	-115	-0-	19 1	136 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3		Y	-0-				-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748														
01		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	99 1	1121 3	Y	-0-				-0-
02		1276 N	1020	-0-	-256	-0-	82 1	938 3	Y	-0-				-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	114 1	1038 3	Y	-0-				-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	145 1	1156 3	Y	-0-				-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	197 1	1045 3	Y	-0-				-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342														
01		868 N	858	-0-	-10	-0-	157 1	701 3	Y	-0-				4
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	123 1	691 3	Y	-0-				4
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	114 1	768 3	Y	-0-				4
04		840 N	749	-0-	-91	-0-	92 1	657 3	Y	-0-				4
05		868 N	852	-0-	-16	-0-	79 1	773 3	Y	-0-				4
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	66 1	749 3	Y	-0-	4 1			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732														
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	23 1	259 3	Y	-0-				-0-
02		290 N	195	-0-	-95	-0-	16 1	179 3	Y	-0-				-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	Y	-0-				-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	29 1	227 3	Y	-0-				-0-
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	31 1	161 3	Y	-0-				-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296														
01		899 N	831	-0-	-68	-0-	152 1	679 3	Y	-0-				4
02		870 N	713	-0-	-157	-0-	108 1	605 3	Y	-0-				4
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	100 1	671 3	Y	-0-				4
04		810 N	674	-0-	-136	-0-	83 1	591 3	Y	-0-				4
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	71 1	693 3	Y	-0-				4
06		750 N	709	-0-	-41	-0-	58 1	651 3	Y	-0-	4 1			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		87		RRCID ->		225782		COMPL. DATE		06/23/2006		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 6732 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-				-0-					
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04		90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-					
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	33 1	175 3	Y	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

LEYENDECKER-KONE 1377 E																			
WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314																			
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	126 1	561 3	Y	-0-				80					
02		667 N	639	-0-	-28	-0-	97 1	542 3	Y	-0-				80					
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	87 1	584 3	Y	-0-				80					
04		660 N	637	-0-	-23	-0-	78 1	559 3	Y	-0-				80					
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	67 1	655 3	Y	-0-				80					
*06		660 N	653	-0-	-7	-0-	53 1	600 3	Y	-0-	80	1		-0-					

DAWSON 356																			
WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970																			
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-					
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-					
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					

GARNER RANCH 816																			
WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763																			
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	-0-				-0-					
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	40 1	275 3	Y	-0-				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-					
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 3	Y	-0-				-0-					
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	40 1	195 3	Y	-0-				-0-					

GARNER RANCH 816																			
WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778																			
01		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	109 1	1279 3	Y	-0-				-0-					
02		1334 N	1298	-0-	-36	-0-	164 1	1134 3	Y	-0-				-0-					
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	236 1	1174 3	Y	-0-				-0-					
04		1350 N	1254	-0-	-96	-0-	258 1	996 3	Y	-0-				-0-					
05		1395 N	933	-0-	-462	-0-	37 1	896 3	Y	-0-				-0-					
06		1350 N	929	-0-	-421	-0-	159 1	770 3	Y	-0-				-0-					

GARNER RANCH 1057																			
WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

GARNER RANCH 817																			
WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745																			
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-					
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-					
05		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	64 1	193 3	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	143 3	N	3			3
						3 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	45 1	134 3	N	18	22 1		-0-
						20 9						
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	4 1	16 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	124 1	556 3	Y	-0-			9
02	638 N	621	-0-	-17	-0-	94 1	527 3	Y	-0-			9
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87 1	582 3	Y	-0-			9
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	69 1	495 3	Y	-0-			9
05	651 N	471	-0-	-180	-0-	44 1	427 3	Y	-0-			9
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	36 1	410 3	Y	1	10 1		-0-
						1 9						

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	194 1	864 3	Y	-0-			12
02	1015 N	974	-0-	-41	-0-	148 1	826 3	Y	-0-			12
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	138 1	924 3	Y	-0-			12
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	118 1	847 3	Y	-0-			12
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	107 1	1037 3	Y	-0-			12
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	81 1	912 3	Y	3	15 1		-0-
						3 9						

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66 1	780 3	Y	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	101 1	694 3	Y	-0-			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	147 1	731 3	Y	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	160 1	620 3	Y	-0-			-0-
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	29 1	693 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	115 1	558 3	Y	-0-			-0-

 TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

01		248 N	187	-0-	-61	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
02		232 N	151	-0-	-81	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	3	N	-0-					-0-

 LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	Y	-0-					-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	3	Y	-0-					-0-
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
05		620 N	598	-0-	-22	-0-	56	1	542	3	Y	-0-					-0-
06		600 N	566	-0-	-34	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-

 KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

01		4805 X	4318	-0-	-487	-0-	139	1	4025	3	Y	140	188	1			42
							154	9									
02		4495 X	3949	-0-	-546	-0-	3707	3	242	9	Y	220	114	1			148
03		4805 X	3830	-0-	-975	-0-	3623	3	207	9	Y	188	319	1			17
04		4650 X	2729	-0-	-1921	-0-	2407	3	322	9	Y	293	234	1			76
05		4681 X	2895	-0-	-1786	-0-	2761	3	134	9	Y	122	153	1			45
06		4170 X	2586	-0-	-1584	-0-	2514	3	72	9	Y	65	75	1			35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5239 X	4504	-0-	-735	-0-	144 1	4156 3	Y		185	246 1		56
							204 9							
02		4901 X	4088	-0-	-813	-0-	4021 3	67 9	Y		61	50 1		67
03		5239 X	4232	-0-	-1007	-0-	4061 3	171 9	Y		155	209 1		13
04		5070 X	3282	-0-	-1788	-0-	3129 3	153 9	Y		139	113 1		39
05		5053 X	3970	-0-	-1083	-0-	3716 3	254 9	Y		231	206 1		64
06		4350 X	4189	-0-	-161	-0-	3925 3	264 9	Y		240	201 1		103

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
01		2821 N	1992	-0-	-829	-0-	65 1	1871 3	Y		51	59 1		13
							56 9							
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85 3		Y		-0-	13 1		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y		-0-			-0-
04		3000 N	4680	-0-	1680	1680	4680 3		Y		-0-			-0-
05		3100 N	4041	-0-	941	2621	4041 3		Y		-0-			-0-
06		3000 N	1067	-0-	-1933	688	1067 3		Y		-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														
01		2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	198 1	1206 3	Y		-0-			6
02		2204 X	1420	-0-	-784	-0-	246 1	1155 3	Y		17	20 1		3
							19 9							
03		2356 X	1163	-0-	-1193	-0-	216 1	944 3	Y		3			6
							3 9							
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	199 1	1412 3	Y		-0-			6
05		1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 3		Y		-0-			6
06		3000 N	3172	-0-	172	172	3172 3		Y		-0-	6 1		-0-

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
01		3968 X	2909	-0-	-1059	-0-	44 1	2854 3	N		10			78
							11 9							
02		3712 X	3134	-0-	-578	-0-	36 1	3067 3	N		28	68 1		38
							31 9							
03		3534 X	2906	-0-	-628	-0-	14 1	2866 3	N		24			62
							26 9							
04		3360 X	1820	-0-	-1540	-0-	140 1	1679 3	N		1	43 1		20
							1 9							
05		3472 X	1670	-0-	-1802	-0-	207 1	1463 3	N		-0-			20
06		3240 X	1473	-0-	-1767	-0-	334 1	1137 3	N		2			22
							2 9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053														
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	174 1	785 3	N		-0-			-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	237 1	666 3	N		-0-			-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	212 1	718 3	N		-0-			-0-
04		930 N	757	-0-	-173	-0-	146 1	611 3	N		-0-			-0-
05		961 N	741	-0-	-220	-0-	141 1	600 3	N		-0-			-0-
06		900 N	612	-0-	-288	-0-	104 1	508 3	N		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8711 X	6032	-0-	-2679	-0-	90 1	5883 3	N	54		92	
02	8120 X	6557	-0-	-1563	-0-	59 9	6396 3	N	77	121 1	48	
03	8339 X	6688	-0-	-1651	-0-	76 1	6580 3	N	69		117	
04	7770 X	7088	-0-	-682	-0-	85 9	6943 3	N	132	129 1	120	
05	7502 X	6408	-0-	-1094	-0-	32 1	21 1	N	-0-		120	
06	6780 X	4484	-0-	-2296	-0-	76 9	242 1	N	5	103 1	22	
						6 9						

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088												
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	194 1	873 3	N	-0-		-0-	
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	249 1	697 3	N	-0-		-0-	
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	230 1	781 3	N	-0-		-0-	
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	167 1	698 3	N	-0-		-0-	
05	915 X	915	-0-	-0-	-0-	174 1	741 3	N	-0-		-0-	
06	764 X	764	-0-	-0-	-0-	130 1	634 3	N	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251												
01	4247 X	2425	-0-	-1822	-0-	341 1	2084 3	Y	-0-		57	
02	3973 X	2163	-0-	-1810	-0-	376 1	1765 3	Y	20	66 1	11	
03	4247 X	2210	-0-	-2037	-0-	22 9	410 1	Y	3		14	
04	4740 X	999	-0-	-3741	-0-	3 9	123 1	Y	-0-		14	
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 3	46 9	Y	-0-		14	
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4419 3	42	Y	43 1		13	

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943												
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	86 1	382 3	Y	-0-		-0-	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68 1	381 3	Y	-0-		-0-	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	388 3	Y	-0-		-0-	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	379 3	Y	-0-		-0-	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	389 3	Y	-0-		-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38 1	430 3	Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918												
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	105 1	469 3	Y	-0-		-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	53 1	296 3	Y	-0-		-0-	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	55 1	368 3	Y	-0-		-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 3	Y	-0-		-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40 1	390 3	Y	-0-		-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37 1	418 3	Y	-0-		-0-	

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904												
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52 1	230 3	Y	-0-		-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36 1	201 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42 1	409 3	Y	-0-		-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 3	Y	-0-		-0-	

TORDILLA (DEEP CONS.)		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616	
01	2852 X	1462	-0-	-1390 B	-0-	500 1	960 3	Y	-0-
						2 4			
02	2668 X	1543	-0-	-1125 B	-0-	679 1	862 3	Y	-0-
						2 4			
03	2852 X	1924	-0-	-928 B	-0-	401 1	1521 3	Y	-0-
						2 4			
04	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	556 1	3120 3	Y	-0-
						5 4			
05	7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	967 1	6222 3	Y	-0-
						7 4			
06	5573 X	5573	-0-	-0- B	-0-	1030 1	4533 3	Y	-0-
						10 4			

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	826	-0-	-972 B	-0-	257 1	499 3	Y	62	189 1	67
						2 4	68 9				
02	1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-			Y	-0-		67
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			Y	-0-	67 1	-0-
04	DLQ G-10	1358	-0-	1358 B	1358	178 1	1004 3	Y	156	99 1	57
						4 4	172 9				
05	DLQ G-10	2367	-0-	2367 B	3725	285 1	1852 3	Y	204	171 1	90
						6 4	224 9				
06	DLQ G-10	1836	-0-	1836 B	5561	304 1	1350 3	Y	159	177 1	72
						7 4	175 9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2024

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

01	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	994 1	1929 3	Y	3		3
						4 4	3 9				
02	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	1178 1	1511 3	Y	39		42
						6 4	43 9				
03	2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	590 1	2258 3	Y	18	46 1	14
						5 4	20 9				
04	2730 X	2611	-0-	-119 B	-0-	391 1	2212 3	Y	4	17 1	1
						4 4	4 9				
05	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	393 1	2552 3	Y	3	3 1	1
						3 4	3 9				
06	2730 X	205	-0-	-2525 B	-0-	38 1	167 3	Y	-0-	1 1	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

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

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2322	-0-	-561 B	-0-	194	1 3 4	2118	3 7 9	Y	6	13	1			30
02	2552 X	1933	-0-	-619 B	-0-	147	1 3 4	1643	3 7 9	Y	6					36
03	2604 X	2486	-0-	-118 B	-0-	214	1 3 4	2262	3 7 9	Y	6	22	1			20
04	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	219	1 4 4	2248	3 14 9	Y	13	19	1			14
05	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	276	1 3 4	2388	3 10 9	Y	9	7	1			16
06	2400 X	222	-0-	-2178 B	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					16
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340				
01	14322 X	1442	-0-	-12880 B	-0-	490	1 2 4	950	3	Y	-0-					-0-
02	13398 X	149	-0-	-13249 B	-0-	65	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	14322 X	583	-0-	-13739 B	-0-	121	1 1 4	461	3	Y	-0-					-0-
04	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	189	1 2 4	1071	3	Y	-0-					-0-
05	1121 X	1121	-0-	-0- B	-0-	150	1 1 4	970	3	Y	-0-					-0-
06	360 X	79	-0-	-281 B	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551				
01	6045 X	5182	-0-	-863 B	-0-	53	1 11 4	5116	3 2 9	Y	2					2
02	5655 X	4900	-0-	-755 B	-0-	52	1 16 4	4770	3 62 9	Y	56					58
03	5890 X	4947	-0-	-943 B	-0-	1006	1 15 4	3840	3 86 9	Y	78	77	1			59
04	4890 X	4522	-0-	-368 B	-0-	676	1 19 4	3809	3 18 9	Y	16	69	1			6
05	5053 X	4905	-0-	-148 B	-0-	653	1 22 4	4220	3 10 9	Y	9	11	1			4
06	4890 X	4519	-0-	-371 B	-0-	826	1 22 4	3663	3 8 9	Y	7	8	1			3
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SEDCO RESOURCES INC		763154								
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID -> 168969		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008										

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		7								
		WELL #:		RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
ARCO NO SELLERS		WELL #:		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

GUTIERREZ		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		800750								
		WELL #:		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750											
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7502 - 7550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7408 - 7450				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 6110 - 6150				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
LOPEZ, LAURO				WELL #: 3	RRCID -> 164140	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14738	- 14786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOPEZ, LAURO				WELL #: 5	RRCID -> 165318	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 17150	PERF.14154	- 14340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOPEZ, LAURO				WELL #: 16	RRCID -> 181322	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13714	- 14415	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOPEZ, LAURO				WELL #: 12	RRCID -> 185364	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 15180	PERF.13733	- 13761	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530						
LOPEZ, LAURO "A"				WELL #: 1	RRCID -> 167990	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16976	PERF.13978	- 14028	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678						
LOPEZ, LAURO				WELL #: 4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400	- 13422	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3			N	NO RPT		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020												

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 - 7112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE A (9200 SAND)				91298 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF. N/A	
01	5146	1363	-0-	-3783	-0-	140	1	1201	2	Y	20	87
						22	9					
02	4495	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	87
03	4805	3249	-0-	-1556	-0-	310	1	2904	2	Y	32	119
						35	9					
04	4500 #	4448	-0-	-52	-0-	300	1	4122	2	Y	24	143
						26	9					
05	4619 #	4373	-0-	-246	-0-	310	1	4013	2	Y	45	84
						50	9				104 1	
06	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	300	1	3177	2	Y	10	94
						11	9					

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
DAWSON STATE				WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561
01	2356 X	2231	-0-	-125 B	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
02	2204 X	2054	-0-	-150 B	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	2	Y	-0-			-0-
04	2280 X	2103	-0-	-177 B	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
05	2356 X	2033	-0-	-323 B	-0-	2033	2	Y	-0-			-0-
06	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWSON STATE				WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580
01	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	4839	2	87 9 Y	79	179 1		109
02	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3870	2	74 9 Y	67			176
03	3503 X	3338	-0-	-165 B	-0-	3274	2	64 9 Y	58			234
04	3390 X	2854	-0-	-536 B	-0-	2819	2	35 9 Y	32			266
05	3503 X	2431	-0-	-1072 B	-0-	2394	2	37 9 Y	34	179 1		121
06	3390 X	503	-0-	-2887 B	-0-	484	2	19 9 Y	17			138

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE				WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2	Y	-0-			-0-

DAWSON STATE				WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10993 - 11020
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1156 X	1156	-0-	-0- B	-0-	1057	2	99 9	Y	90	93 1	25
02	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	8699	2	89 9	Y	81	75 1	31
03	6758 X	120	-0-	-6638 B	-0-	32	2	88 9	Y	80	77 1	34
04	6540 X	-0-	-0-	-6540 B	-0-				Y	74	76 1	32
05	6758 X	532	-0-	-6226 B	-0-	39	1	413 2	Y	73	76 1	29
06	6540 X	-0-	-0-	-6540 B	-0-	80	9		Y	73	75 1	27

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11429 - 12408
01	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2		Y	-0-		-0-
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		Y	-0-		-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	3	1	1042 2	Y	-0-		-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	96	1	1005 2	Y	-0-		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	100	1	1052 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	77	1	933 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514 - 11524
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2		Y	-0-		135
02	145 N	124	-0-	-21 B	-0-	124	2		Y	-0-		135
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2		Y	-0-		135
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		Y	-0-		135
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		Y	-0-		135
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		Y	-0-		135

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056 - 12052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605 - 12386
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	15004	-0-	-0-	-15004	-0-						143
02	14102	14069	-0-	-33	-0-	240	1	13556	2	N	25
						273	9				
03	17044	16024	-0-	-1020	-0-	424	1	15301	2	N	117
						299	9				
04	14520	12964	-0-	-1556	-0-	274	1	12469	2	N	142
						221	9				
05	21016	18010	-0-	-3006	-0-	496	1	17231	2	N	40
						283	9				
*06	17976	16248	-0-	-1728	-0-	480	1	15528	2	N	79
						240	9				

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626			
O	DLQ	G-10									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600			
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	63
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	Y	122
						697	9				
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	2	Y	118
						788	9				
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	45	1	1593	2	Y	117
						640	9				
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	Y	156
						529	9				
06	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	54	1	1531	2	Y	145
						431	9				

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	13060 - 14795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			63
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	634	575 1	122
						697	9						
03	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	41	1	2072	2	Y	716	720 1	118
						788	9						
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	47	1	1675	2	Y	582	583 1	117
						640	9						
05	2201 N	854	-0-	-1347	-0-	11	1	314	2	Y	481	442 1	156
						529	9						
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	392	403 1	145

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12998 - 14611	
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	-0-			71
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	142	1	4619	2	Y	713	646 1	138
						784	9						
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	121	1	6054	2	Y	805	810 1	133
						886	9						
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	140	1	4936	2	Y	653	655 1	131
						718	9						
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	191	1	5518	2	Y	542	498 1	175
						596	9						
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	170	1	4820	2	Y	443	454 1	164
						487	9						

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12035 - 13282	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	713	650 1	138
						784	9						
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	805	810 1	133
						886	9						
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	653	655 1	131
						718	9						
05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	4	1	103	2	Y	542	498 1	175
						596	9						
06	900 N	743	-0-	-157	-0-	9	1	247	2	Y	443	454 1	164
						487	9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758 - 13980	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID ->	275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13672 - 13704	
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			19
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	94	70 1	43
						103	9						
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	913	2	Y	99	100 1	42
						109	9						
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	24	1	858	2	Y	91	99 1	34
						100	9						
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	101	104 1	31
						111	9						
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	94	103 1	22
						103	9						

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

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

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	217	1	52	9	N	47			155
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	203	1	143	9	N	130	177	1	108
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	217	1	121	9	N	110			218
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	180	1	98	9	N	89	174	1	133
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	186	1	100	9	N	91	179	1	45
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	13			58

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
DCR 57		WELL #:		2							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
01	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996 2		Y	-0-		-0-
02	1102 N	537	-0-	-565	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
03	1271 N	881	-0-	-390	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #:		5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7480 - 7494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100	
01		713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2		Y	-0-		38
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		Y	-0-		38
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		38
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		38
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		38

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764	
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		19
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		19
03		124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		Y	-0-		19
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		19
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		19
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		19

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
02	696 N	583	-0-	-113	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070				
01	5580 X	3025	-0-	-2555	-0-	2999 2	26 9	Y	24			24
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5360 2	77 9	Y	70			94
03	5580 X	3194	-0-	-2386	-0-	3194 2		Y	-0-			94
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6650 2	110 9	Y	100	169 1		25
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5959 2	90 9	Y	82			107
06	5610 X	4613	-0-	-997	-0-	4555 2	58 9	Y	53			160

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744				
01	682 N	483	-0-	-199	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776				
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
02	551 N	409	-0-	-142	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	166	-0-	-314	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
05	434 N	119	-0-	-315	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6882 - 6898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
02		580 N	381	-0-	-199	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
03		651 N	425	-0-	-226	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478	
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		Y	-0-		-0-

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670	
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-		-0-
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-		-0-
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		Y	-0-		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-		-0-

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6793 - 6861						
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-					-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-		-0-					-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-		-0-					-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2		Y	-0-		-0-					-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-		-0-					-0-

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6390 - 6432						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	1548	-0-	1548	1548	1548	2		Y	-0-		-0-					-0-
03	2780 X	1232	-0-	-1548	-0-	1232	2		Y	-0-		-0-					-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		Y	-0-		-0-					-0-
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-		-0-					-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6796 - 6808						
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-		-0-					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-		-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		-0-					-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-		-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-		-0-					-0-

KHA S2		WELL #:		1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6545 - 6634						
01	3534 X	2144	-0-	-1390	-0-	2144	2		Y	-0-		-0-					-0-
02	2465 X	1687	-0-	-778	-0-	1687	2		Y	-0-		-0-					-0-
03	2635 X	1970	-0-	-665	-0-	1970	2		Y	-0-		-0-					-0-
04	2430 X	1604	-0-	-826	-0-	1604	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-					-0-
06	1920 N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2		Y	-0-		-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7304 - 7348						
01	1488 X	1172	-0-	-316	-0-	1172	2		Y	-0-		-0-					-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-		-0-					-0-
03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-		-0-					-0-
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	1798 X	1357	-0-	-441	-0-	1357	2		Y	-0-		-0-					-0-
06	1740 X	1251	-0-	-489	-0-	1251	2		Y	-0-		-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6547 - 6657						
01	2635 N	2287	-0-	-348	-0-	2240	2	47 9	Y	43							74
02	2465 N	2315	-0-	-150	-0-	2291	2	24 9	Y	22							96
03	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2480	2	46 9	Y	42							138
04	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2152	2	31 9	Y	28							166
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2595	2	43 9	Y	39							205
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26 9	Y	24	181 1						48

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208			
01	39339 X	28177	-0-	-11162	-0-	27876	2	301 9	N	274	190 1	149			
02	24052 X	24052	-0-	-	-0-	23869	2	183 9	N	166	186 1	129			
03	36983 X	26324	-0-	-10659	-0-	26118	2	206 9	N	187	239 1	77			
04	35790 X	23564	-0-	-12226	-0-	23389	2	175 9	N	159	186 1	50			
05	36983 X	21482	-0-	-15501	-0-	21304	2	178 9	N	162		212			
06	27270 X	24909	-0-	-2361	-0-	24731	2	178 9	N	162	187 1	187			

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277			
01	5456 X	4109	-0-	-1347	-0-	4070	2	39 9	N	35		60			
02	4379 X	3843	-0-	-536	-0-	3821	2	22 9	N	20		80			
03	4805 X	4563	-0-	-242	-0-	4563	2		N	-0-		80			
04	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4228	2	11 9	N	10		90			
05	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	3764	2	11 9	N	10		100			
06	4410 X	3713	-0-	-697	-0-	3702	2	11 9	N	10		110			

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520			
01	12834 X	7431	-0-	-5403	-0-	7412	2	19 9	N	17	186 1	30			
02	10150 X	8513	-0-	-1637	-0-	8494	2	19 9	N	17		47			
03	9734 X	6856	-0-	-2878	-0-	6838	2	18 9	N	16		63			
04	9210 X	5861	-0-	-3349	-0-	5848	2	13 9	N	12		75			
05	9176 X	7148	-0-	-2028	-0-	7109	2	39 9	N	35		110			
06	8820 X	5532	-0-	-3288	-0-	5474	2	58 9	N	53	140 1	23			

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 5 RRCID -> 293716 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 7459										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		5580 X	5580	-0-	-0-	5569 2	11 9	N	10	144
02		5509 X	5509	-0-	-0-	5500 2	9 9	N	8	152
03		9889 X	4252	-0-	-5637	4245 2	7 9	N	6	20
04		9570 X	2219	-0-	-7351	2213 2	6 9	N	5	25
05		9889 X	3082	-0-	-6807	3082 2		N	-0-	25
06		5700 X	3737	-0-	-1963	3737 2		N	-0-	25

KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410										
01		1643 X	884	-0-	-759	884 2		N	-0-	-0-
02		1276 X	873	-0-	-403	873 2		N	-0-	-0-
03		1209 X	881	-0-	-328	881 2		N	-0-	-0-
04		1140 X	632	-0-	-508	632 2		N	-0-	-0-
05		1178 X	810	-0-	-368	810 2		N	-0-	-0-
06		900 X	857	-0-	-43	857 2		N	-0-	-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD. 460054										
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
CFO RESOURCES, INC. 120105										
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)			92678 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 1		RRCID -> 204131			COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8877 - 9053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			88
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	51			139
							56	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 3		RRCID -> 204417			COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082			
01		1178 N	876	-0-	-302	-0-	81	1	795	2	N	-0-			-0-
02		1334 N	789	-0-	-545	-0-	79	1	710	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	686	-0-	-678	-0-	4	1	682	2	N	-0-			-0-
04		840 N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-			-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			N	-0-			-0-
06		660 N	476	-0-	-184	-0-	18	1	458	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 2		RRCID -> 204634			COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026			
01		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	97	1	956	2	N	-0-			8
02		986 N	970	-0-	-16	-0-	98	1	872	2	N	-0-			8
03		992 N	943	-0-	-49	-0-	5	1	938	2	N	-0-			8
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-			8
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	1			N	-0-			8
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	N	-0-			8

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 5		RRCID -> 206472			COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 4		RRCID -> 210609			COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9000 - 9278			
01		4030 X	640	-0-	-3390	-0-	59	1	581	2	N	-0-			6
02		2059 X	634	-0-	-1425	-0-	64	1	570	2	N	-0-			6
03		1209 X	494	-0-	-715	-0-	3	1	491	2	N	-0-			6
04		990 X	411	-0-	-579	-0-	30	1	381	2	N	-0-			6
05		1023 X	456	-0-	-567	-0-	456	1			N	-0-			6
06		660 X	416	-0-	-244	-0-	16	1	400	2	N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 7H		RRCID -> 246600			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759		PERF.10521 - 11932			
01		10230 X	8226	-0-	-2004	-0-	757	1	7469	2	Y	-0-			25
02		8874 X	7377	-0-	-1497	-0-	744	1	6633	2	Y	-0-			25
03		8866 X	6574	-0-	-2292	-0-	34	1	6540	2	Y	-0-			25
04		6840 X	3242	-0-	-3598	-0-	238	1	3004	2	Y	-0-			25
05		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	1			Y	-0-			25
06		6840 X	3380	-0-	-3460	-0-	128	1	3252	2	Y	-0-			25

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					17
02	1015 N	821	-0-	-194	-0-	821	2			Y	-0-					17
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					17
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					17
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14					31

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818 2		Y	-0-			42
02		1914 N	1741	-0-	-173	-0-	1741 2		Y	-0-			42
03		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1919 2	11 9	Y	10			52
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865 2	12 9	Y	11			63
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-			63
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-			62

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078													
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			4
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	100 1	734 2	Y	-0-			4
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	74 1	317 2	Y	-0-			4
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	66 1	224 2	Y	-0-			4

SMITH PRODUCTION INC. 789662													
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678													
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	N	-0-			15
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2	N	-0-			15
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 2	N	-0-			15
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	9 1	119 2	N	-0-			15
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			15
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	-0-			15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	5
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	2	Y	5
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		1
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		6
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	174	1	1281	2	Y	6
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	185	1	800	2	Y	6
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	230	1	787	2	Y	11

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		-0-
02		2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	304	1	2234	2	Y	-0-
05		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	418	1	1804	2	Y	-0-
06		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	411	1	1405	2	Y	3

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		21
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	Y	21
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	82	1	352	2	Y	21
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	136	1	466	2	Y	21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		3
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	2	Y	3
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	Y	3
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	153	2	Y	4

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	502 1	3685 2	Y	-0-		-0-
05		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	436 1	1882 2	Y	-0-		-0-
06		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	464 1	1587 2	Y	3		3
							3	9				

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			Y	-0-		-0-
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	7		7
04		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	264 1	1938 2	Y	-0-		7
05		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	337 1	1455 2	Y	-0-		7
06		875 X	875	-0-	-0-	-0-	198 1	676 2	Y	1		8
							1	9				

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		11
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-			Y	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	274 1	2016 2	Y	-0-		11
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	398 1	1720 2	Y	-0-		11
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	321 1	1097 2	Y	7		18
							8	9				

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		12
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	73 1	539 2	Y	-0-		12
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	200 1	862 2	Y	-0-		12
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	218 1	746 2	Y	-0-		12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		5
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	200 1	1471 2	Y	-0-		5
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	392 1	1693 2	Y	-0-		5
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	377 1	1288 2	Y	3		8
							3	9				

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		37
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	175 1	1286 2	N	-0-		37
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	130 1	563 2	N	-0-		37
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	113 1	387 2	N	-0-		37

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2170	2170	2			-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	120	120	2			-0-
03	961 N	514	-0-	-447	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	668	-0-	668	1524	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2557	1033	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	876	876	2			-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	876	876	2			-0-
03	2170 N	1272	-0-	-898	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	2120	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1653	-0-	1653	3773	1653	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2080	-0-	2080	5853	2080	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019						
K&H FEE PORCION						TOTAL DEPTH 5471		PERF. 3828 - 3833						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION				WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 4115 - 4556		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008						
MARTIN, S. J. "A"						TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8052 - 9372						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

BMT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8910 - 8918		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

BMT "B"				WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9880 - 12167		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 8626 - 8638				
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	414	1	8528	2	N	4			153
02	8236 X	8203	-0-	-33	-0-	383	1	7811	2	N	8			161
03	8990 X	8318	-0-	-672	-0-	378	1	7937	2	N	3			164
04	8700 X	5379	-0-	-3321	-0-	284	1	5092	2	N	3			167
05	8990 X	5930	-0-	-3060	-0-	338	1	5586	2	N	5			172
06	8670 X	8414	-0-	-256	-0-	472	1	7938	2	N	4	160	1	16

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238								
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	110	1	3290	2	N	-0-					35
*08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-					35
*09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	82	1	1767	2	N	-0-					35
*10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					35
*11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	N	-0-					35
*12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					35
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	160	1	3305	2	N	-0-					35
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	154	1	3139	2	N	-0-					35
*03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	147	1	3084	2	N	-0-					35
*04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	2	N	-0-					35
*05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	N	-0-					35
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					35

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622								
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359						
01	18724 X	18151	-0-	-573	-0-	18039	2	112	9	Y	102	189	1			147
02	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	17933	2	50	9	Y	45					192
03	25642 X	25642	-0-	-0-	-0-	25598	2	44	9	Y	40	179	1			53
04	22410 X	20848	-0-	-1562	-0-	20803	2	45	9	Y	41					94
05	23157 X	17415	-0-	-5742	-0-	17326	2	89	9	Y	81					175
06	24810 X	19974	-0-	-4836	-0-	19916	2	58	9	Y	53	49	1			179

PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	806	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
02		1682 N	905	-0-	-777	905 2		Y	-0-		-0-
03		1674 N	803	-0-	-871	803 2		Y	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-
05		961 N	464	-0-	-497	464 2		Y	-0-		-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: WEBB			
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB			
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6022 - 6054
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600							
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
VAQUILLAS 136A		WELL #:		1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005 PERF.	8136 - 8174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 135		WELL #:		1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390 PERF.	8991 - 9167		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1645		WELL #:		2	RRCID ->	107466	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410 PERF.	8268 - 8281		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 135		WELL #:		A 1	RRCID ->	109309	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088 PERF.	8034 - 8053		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #:		2	RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842 PERF.	8578 - 8823		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1646		WELL #:		2	RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744 PERF.	8532 - 8564		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 67		WELL #:		2	RRCID ->	122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097 PERF.	7980 - 8306		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272		Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486		Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339		Y	NO RPT	2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271		Y	NO RPT	11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141		Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
VAQUILLAS 67		WELL #:		4	RRCID ->	125464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7520 - 8072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT		-0-	

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		5	RRCID ->	125960	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9196 - 9330		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT		-0-	

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #:		6	RRCID ->	131281	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8334 - 8854		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1627		WELL #:		3	RRCID ->	133785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7484 - 9037		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556				Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS 1631A		WELL #:		2	RRCID ->	133824	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8359 - 8413		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1646B		WELL #:		5	RRCID ->	138516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8416 - 9203		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53				Y	NO RPT		1	

VAQUILLAS 1646		WELL #:		8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8232 - 8478		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT				-0-

VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT				2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600							
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)										//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.// 857600							
VAQUILLAS RANCH "1"										WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		52			Y	NO RPT		1				
VAQUILLAS RANCH "1"										WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		38			Y	NO RPT		1				
VAQUILLAS RANCH "1"										WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		17			Y	NO RPT		-0-				
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657							
RUSSELL - WINCH STATE										WELL #: 3		RRCID -> 098216		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392	
01		372 N	69	-0-	-303		-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1	4	
02		290 N	142	-0-	-148		-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	4	
03		186 N	125	-0-	-61		-0-	125	2			Y	-0-			4	
04		302 N	302	-0-	-0-		-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1	4	
05		155 N	127	-0-	-28		-0-	127	2			Y	-0-			4	
06		120 N	21	-0-	-99		-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1	4	
L. WINCH STATE										WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
RUSSELL-WINCH										WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1395 X	1096	-0-	-299	-0-	1081 2	15 9	Y	14	14 1	12
02		1421 X	1062	-0-	-359	-0-	1047 2	15 9	Y	14	14 1	12
03		1519 X	791	-0-	-728	-0-	791 2		Y	-0-		12
04		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1576 2	20 9	Y	18	18 1	12
05		1147 X	608	-0-	-539	-0-	608 2		Y	-0-		12
06		1110 X	146	-0-	-964	-0-	131 2	15 9	Y	14	14 1	12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486												
01		279 N	174	-0-	-105	-0-	172 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		232 N	120	-0-	-112	-0-	118 2	2 9	Y	2	2 1	1
03		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		Y	-0-		1
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-		1
06		120 N	15	-0-	-105	-0-	13 2	2 9	Y	2	2 1	1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730												
01		1457 N	780	-0-	-677	-0-	769 2	11 9	Y	10	10 1	21
02		1189 N	1033	-0-	-156	-0-	1022 2	11 9	Y	10	10 1	21
03		744 N	586	-0-	-158	-0-	586 2		Y	-0-		21
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9	Y	10	10 1	21
05		1116 N	334	-0-	-782	-0-	334 2		Y	-0-		21
06		570 N	315	-0-	-255	-0-	304 2	11 9	Y	10	10 1	21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-		87
02		T. A.	40	-0-	40	2117	40 2		Y	-0-		87
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117			Y	-0-		87
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117			Y	-0-		87
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117			Y	-0-		87
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117			Y	-0-		87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112												
01		217 N	130	-0-	-87	-0-	128 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		203 N	123	-0-	-80	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1	1
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-		1
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-		1
06		90 N	15	-0-	-75	-0-	13 2	2 9	Y	2	2 1	1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376												
01		744 N	597	-0-	-147	-0-	588 2	9 9	Y	8	8 1	4
02		1334 N	977	-0-	-357	-0-	968 2	9 9	Y	8	8 1	4
03		589 N	411	-0-	-178	-0-	411 2		Y	-0-		4
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1471 2	9 9	Y	8	8 1	4
05		1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2		Y	-0-		4
06		390 N	69	-0-	-321	-0-	60 2	9 9	Y	8	8 1	4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1093	2	17	9	Y	15	15	1	27
02	DLQ G-10	995	-0-	995	2105	980	2	15	9	Y	14	14	1	27
03	DLQ G-10	859	-0-	859	2964	859	2			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	1591	-0-	1591	4555	1576	2	15	9	Y	14	14	1	27
05	5089 X	534	-0-	-4555	-0-	534	2			Y	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	14	1	27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888		
01	1271 X	987	-0-	-284	-0-	973	2	14	9	Y	13	13	1	85
02	1189 X	592	-0-	-597	-0-	578	2	14	9	Y	13	13	1	85
03	1271 X	698	-0-	-573	-0-	698	2			Y	-0-			85
04	960 X	867	-0-	-93	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1	85
05	992 X	467	-0-	-525	-0-	467	2			Y	-0-			85
06	960 X	114	-0-	-846	-0-	100	2	14	9	Y	13	13	1	85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640		
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	Y	25	25	1	7
02	1566 X	1013	-0-	-553	-0-	985	2	28	9	Y	25	25	1	7
03	1674 X	277	-0-	-1397	-0-	277	2			Y	-0-			7
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	Y	25	25	1	7
05	1922 X	647	-0-	-1275	-0-	647	2			Y	-0-			7
06	1860 X	173	-0-	-1687	-0-	145	2	28	9	Y	25	25	1	7

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
01	3100 N	273	-0-	-2827	4071	269	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2900 N	385	-0-	-2515	1556	381	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
03	1712 N	156	-0-	-1556	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-270				Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-403				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-150				Y	4	4	1	-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1767 X	1536	-0-	-231	-0-	1514 2	22 9	Y	20	20 1	190
02		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1910 2	22 9	Y	20	20 1	190
03		1767 X	1317	-0-	-450	-0-	1317 2		Y	-0-		190
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2268 2	22 9	Y	20	20 1	190
05		2077 X	545	-0-	-1532	-0-	545 2		Y	-0-		190
06		2010 X	210	-0-	-1800	-0-	188 2	22 9	Y	20	20 1	190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519												
01		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1035 2	15 9	Y	14	14 1	140
02		1044 N	762	-0-	-282	-0-	747 2	15 9	Y	14	14 1	140
03		744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2		Y	-0-		140
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1115 2	15 9	Y	14	14 1	140
05		806 N	451	-0-	-355	-0-	451 2		Y	-0-		140
06		600 N	91	-0-	-509	-0-	76 2	15 9	Y	14	14 1	140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233												
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 2	4 9	Y	4	4 1	202
02		464 N	323	-0-	-141	-0-	319 2	4 9	Y	4	4 1	202
03		682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2		Y	-0-		202
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	774 2	4 9	Y	4	4 1	202
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		202
06		600 N	110	-0-	-490	-0-	106 2	4 9	Y	4	4 1	202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044												
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1	130
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1	130
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		130
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	1	1 1	130
05		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		Y	-0-		130
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	1	1 1	130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930												
01	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	1242	1224 2	18 9	Y	16	16 1	185
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	1899	639 2	18 9	Y	16	16 1	185
03	DLQ	G-10	413	-0-	413	2312	413 2		Y	-0-		185
04	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	4130	1800 2	18 9	Y	16	16 1	185
05		4495 X	365	-0-	-4130	-0-	365 2		Y	-0-		185
06		118 X	118	-0-	-0-	-0-	100 2	18 9	Y	16	16 1	185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		164

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.// 029657													
RUSSELL-WINCH			WELL #: 29		RRCID -> 268982		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	809	2	12	9	Y	11	11	1			51
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1620	787	2	12	9	Y	11	11	1			51
03	DLQ G-10	585	-0-	585	2205	585	2			Y	-0-					51
04	DLQ G-10	1213	-0-	1213	3418	1201	2	12	9	Y	11	11	1			51
05	3833 X	415	-0-	-3418	-0-	415	2			Y	-0-					51
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	11	1			51

RUSSELL-WINCH			WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288						
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	170	2	2	9	Y	2	2	1			52
02	DLQ G-10	153	-0-	153	325	151	2	2	9	Y	2	2	1			52
03	DLQ G-10	447	-0-	447	772	447	2			Y	-0-					52
04	DLQ G-10	560	-0-	560	1332	558	2	2	9	Y	2	2	1			52
05	200 N	416	-0-	216	1548	416	2			Y	-0-					52
06	1617 N	69	-0-	-1548	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	1			52

RUSSELL-WINCH			WELL #: 31		RRCID -> 269949		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250						
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	782	2	11	9	Y	10	10	1			160
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1272	468	2	11	9	Y	10	10	1			160
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1272					Y	-0-					160
04	DLQ G-10	887	-0-	887	2159	876	2	11	9	Y	10	10	1			160
05	200 N	17	-0-	-183	1976	17	2			Y	-0-					160
06	1976 N	-0-	-0-	-1976	-0-					Y	10	10	1			160

JI ENERGY LLC			100376		RRCID -> 103508		COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223						
ARCO FEE "B"			WELL #: 1													
01	14B DENY	279	-0-	279	403	279	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	287	-0-	287	690	287	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	466	-0-	466	1156	466	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	90	-0-	90	1246	90	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 103511		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209						
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC			251741		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796						
VERGARA			WELL #: 1													
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	52	2	1	9	Y	1					180
02	DLQ G-10	95	-0-	95	148	23	1	70	2	Y	2					182
03	396 N	248	-0-	-148	-0-	84	1	157	2	Y	6					188
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	118	1	188	2	Y	1					189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741											
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105		
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105		
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			105		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			105		

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352			
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2	162		
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1095	2	N	-0-	162		
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	149	1	1202	2	N	-0-	162		
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	215	1	894	2	N	-0-	162		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162		

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772			
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-	145		
02	DLQ	G-10	292	-0-	292	402	71	1	221	2	Y	-0-	145		
03		564 N	162	-0-	-402	-0-	57	1	105	2	Y	-0-	145		
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	68	1	109	2	Y	-0-	145		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	145		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	145		

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842			
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-	54		
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	213	38	1	119	2	Y	-0-	54		
03		340 N	127	-0-	-213	-0-	44	1	83	2	Y	-0-	54		
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	Y	-0-	54		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54		

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99		

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718
01	4495	X	1937	-0-	-2558	-0-	196	1	1741	3	N	-0-	12		
02	4205	X	2191	-0-	-2014	-0-	440	1	1751	3	N	-0-	12		
03	3844	X	2289	-0-	-1555	-0-	952	1	1337	3	N	-0-	12		
04	3270	X	1959	-0-	-1311	-0-	728	1	1231	3	N	-0-	12		
05	2914	X	1672	-0-	-1242	-0-	230	1	1442	3	N	-0-	12		
06	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	620	1	778	3	N	-0-	12		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A
01	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	4434	2	32	9	Y	29	35	1	25
02	4611 X	4538	-0-	-73	-0-	4509	2	29	9	Y	26	33	1	18
03	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	4533	2	36	9	Y	33	32	1	19
04	4710 X	4686	-0-	-24	-0-	4654	2	32	9	Y	29	23	1	25
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	2	30	9	Y	27	26	1	26
06	4680 X	4171	-0-	-509	-0-	4126	2	45	9	Y	41	46	1	23

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370 - 9374	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8976 - 9791			
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1843	2	Y	6	3	1	3
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1	1	3
03	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	61	1	1293	2	Y	3	4	1	2
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	Y	3	3	1	2
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	2	Y	4	3	1	3
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	5	4	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	148 1	2033 2	N	1	4 1	4
						1 9					
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	141 1	1902 2	N	3	2 1	5
						3 9					
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	136 1	1985 2	N	24	5 1	24
						26 9					
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	132 1	1870 2	N	5	7 1	22
						6 9					
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	135 1	1911 2	N	6	5 1	23
						7 9					
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	141 1	1771 2	N	5	4 1	29
						6 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793			
01	2480 N	1763	-0-	-717	-0-	1748 2	15 9	Y	14	20 1	5
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922 2	21 9	Y	19	14 1	10
03	2201 N	1775	-0-	-426	-0-	1752 2	23 9	Y	21	15 1	16
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1988 2	30 9	Y	27	35 1	8
05	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	1904 2	46 9	Y	42	35 1	15
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1616 2	7 9	Y	6	15 1	7

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781			
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	975 2	17 9	Y	15	15 1	16
02	1160 N	947	-0-	-213	-0-	932 2	15 9	Y	14	16 1	14
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008 2	19 9	Y	17	16 1	15
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044 2	17 9	Y	15	12 1	18
05	1023 N	681	-0-	-342	-0-	666 2	15 9	Y	14	13 1	19
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9	Y	11	19 1	6

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
01	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	3550 2	20 9	Y	18	24 1	5
02	3306 X	3061	-0-	-245	-0-	3036 2	25 9	Y	23	17 1	11
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3110 2	29 9	Y	26	18 1	19
04	3450 X	2724	-0-	-726	-0-	2687 2	37 9	Y	34	43 1	10
05	3565 X	2603	-0-	-962	-0-	2546 2	57 9	Y	52	43 1	19
06	3450 X	1555	-0-	-1895	-0-	1549 2	6 9	Y	5	18 1	7

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
01	2294 N	1436	-0-	-858	-0-	1421 2	15 9	Y	14	13 1	10
02	1537 N	1168	-0-	-369	-0-	1154 2	14 9	Y	13	14 1	9
03	1550 N	451	-0-	-1099	-0-	433 2	18 9	Y	16	15 1	10
04	1380 N	422	-0-	-958	-0-	407 2	15 9	Y	14	11 1	13
05	1240 N	474	-0-	-766	-0-	460 2	14 9	Y	13	13 1	13
06	450 N	331	-0-	-119	-0-	327 2	4 9	Y	4	15 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9075 - 9116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	5 2	2 9	Y	2	2	2	1	1	1
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	36 2	2 9	Y	2	2	2	1	1	1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	Y	2	2	2	1	1	1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2	2	2	1	1	2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	2	1	1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8867 - 9045				
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59 1	1204 2	Y	5	3	1	1	1	4
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	51 1	1073 2	Y	-0-	1	1	1	1	3
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	46 1	969 2	Y	3	4	1	1	1	2
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	45 1	927 2	Y	3	2	1	1	1	3
05	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	55 1	1141 2	Y	3	3	1	1	1	3
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47 1	987 2	Y	3	3	1	1	1	2

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9158 - 9182				
01	3131 X	1334	-0-	-1797	-0-	62 1	1265 2	Y	6	3	1	1	1	3
02	2929 X	1183	-0-	-1746	-0-	53 1	1129 2	Y	1	1	1	1	1	3
03	1984 X	724	-0-	-1260	-0-	33 1	688 2	Y	3	4	1	1	1	2
04	1560 X	51	-0-	-1509	-0-	2 1	46 2	Y	3	3	1	1	1	2
05	1333 X	45	-0-	-1288	-0-	2 1	39 2	Y	4	3	1	1	1	3
06	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	2	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 9904 - 9926				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	52 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	51 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	42 2	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	1	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9791 - 9807				
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	1	1	1	1	1	1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	49 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	Y	1	1	1	1	1	1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		Y	-0-	1	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9564 - 9588				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021		PERF.10488 - 10530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	40	1	545	2	N	25	2 1	162
						28	9						
02	580 N	486	-0-	-94	-0-	33	1	451	2	N	2	1 1	163
						2	9						
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	34	1	492	2	N	1	1 1	163
						1	9						
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	35	1	490	2	N	6	1 1	168
						7	9						
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	26		194
						29	9						
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	N	1	1 1	190 6 4
						1	9						

CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8507 - 8678			
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-		-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	N	-0-		-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	125	1	2640	2	N	-0-		-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	-0-		-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-		-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	127	1	2643	2	N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9196 - 9225			
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	10	6 1	4
						11	9						
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	1	2 1	3
						1	9						
03	465 N	266	-0-	-199	-0-	12	1	247	2	N	6	7 1	2
						7	9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	5	5 1	2
						6	9						
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	N	7	5 1	4
						8	9						
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1476	2	N	6	6 1	3
						7	9						

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10680 - 10824			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-		-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2 9		Y	2		2

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10060 - 10128			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	123	1	1806	2	Y	22	7 1	15
						24	9						
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	116	1	1634	2	Y	19	10 1	24
						21	9						
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	3	2 1	25
						3	9						
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	Y	7	8 1	26
						8	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10958	- 11142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	N	8	2	1	73
							9	9							
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	1			74
							1	9							
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	N	2	2	1	74
							2	9							
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	2	72	1	4
							2	9							
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	N	3	2	1	5
							3	9							
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	N	3	1	1	7
							3	9							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10150	- 10172			
01		1209 N	464	-0-	-745	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1	2
02		870 N	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10	7	1	5
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	8	1	8
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	Y	14	18	1	4
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	772	2	23	9	Y	21	18	1	7
06		900 N	831	-0-	-69	-0-	827	2	4	9	Y	4	8	1	4

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8757	- 9352			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950	- 10972			
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866	- 9380			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10038	- 10047			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2227 2	18 9	Y	16	22 1	5
02	2494 X	2327	-0-	-167	-0-	2304 2	23 9	Y	21	15 1	11
03	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2471 2	26 9	Y	24	17 1	18
04	2490 X	2376	-0-	-114	-0-	2342 2	34 9	Y	31	39 1	10
05	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	2421 2	52 9	Y	47	39 1	18
06	2430 X	2179	-0-	-251	-0-	2169 2	10 9	Y	9	17 1	10

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516			
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	3 1	1198 2	Y	3	2 1	4
02	1276 N	929	-0-	-347	-0-	928 2	1 9	Y	1	1 1	4
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	6 1	1654 2	Y	3	3 1	4
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	46 1	1278 2	Y	3	5 1	2
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	33 1	978 2	Y	3	2 1	3
06	1620 N	1108	-0-	-512	-0-	37 1	1068 2	Y	3	2 1	5

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734			
01	8091 X	7428	-0-	-663	-0-	7382 2	46 9	Y	42	57 1	15
02	7569 X	6080	-0-	-1489	-0-	6019 2	61 9	Y	55	40 1	30
03	7967 X	6132	-0-	-1835	-0-	6064 2	68 9	Y	62	44 1	48
04	7560 X	5679	-0-	-1881	-0-	5591 2	88 9	Y	80	102 1	26
05	7812 X	5765	-0-	-2047	-0-	5630 2	135 9	Y	123	101 1	48
06	7200 X	5805	-0-	-1395	-0-	5781 2	24 9	Y	22	44 1	25

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584			
01	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	185 1	2548 2	Y	43	41 1	25
02	2842 X	2815	-0-	-27	-0-	193 1	2599 2	Y	21	25 1	21
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	192 1	2805 2	Y	43	30 1	34
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	197 1	2777 2	Y	46	62 1	18
05	3007 X	2935	-0-	-72	-0-	191 1	2696 2	Y	44	34 1	28
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	184 1	2316 2	Y	9	31 1	10

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 -	9342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 -	10232	
01	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	245	1	3378	2	Y	36	6	1	49
						40	9							
02	3915 X	3630	-0-	-285	-0-	249	1	3357	2	Y	22	27	1	44
						24	9							
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	235	1	3444	2	Y	43	26	1	61
						47	9							
04	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	198	1	2803	2	Y	33	25	1	69
						36	9							
05	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	232	1	3277	2	Y	9	8	1	70
						10	9							
06	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	261	1	3278	2	Y	21	22	1	74
						23	9							

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 -	11298	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	2	2	1	4
						2	9							
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	62	1	841	2	N	1	1	1	4
						1	9							
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	N	2	2	1	4
						2	9							
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	60	1	844	2	N	2	3	1	3
						2	9							
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	62	1	881	2	N	3	2	1	4
						3	9							
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	916	2	N	3	2	1	4
						3	9							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 -	9184	
01	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	3978	2	25	9	Y	23	28	1	20
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3975	2	23	9	Y	21	26	1	15
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	Y	26	25	1	16
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4109	2	25	9	Y	23	18	1	21
05	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	3820	2	23	9	Y	21	21	1	21
06	4260 X	3866	-0-	-394	-0-	3824	2	42	9	Y	38	39	1	21

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 -	9729	
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1814	2	15	9	Y	14	17	1	11
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	16	1	7
03	2108 N	1420	-0-	-688	-0-	1403	2	17	9	Y	15	15	1	7
04	1770 N	978	-0-	-792	-0-	964	2	14	9	Y	13	11	1	9
05	2077 N	1052	-0-	-1025	-0-	1038	2	14	9	Y	13	12	1	10
06	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	988	2	12	9	Y	11	18	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	355	1	4895	2	Y	52	9 1	79
						57	9						
02	6235 X	3139	-0-	-3096	-0-	215	1	2904	2	Y	18	37 1	60
						20	9						
03	6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	248	1	3629	2	Y	45	30 1	75
						50	9						
04	6450 X	5418	-0-	-1032	-0-	354	1	4999	2	Y	59	35 1	99
						65	9						
05	6417 X	5265	-0-	-1152	-0-	347	1	4903	2	Y	14	10 1	103
						15	9						
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4778	2	Y	31	32 1	105
						34	9						
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9 1	5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	9 1	3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8 1	4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	6 1	6	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7 1	6	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	-0-	
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	5		17
						6	9						
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	30	1	405	2	Y	3	4 1	16
						3	9						
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	31	1	448	2	Y	6	2 1	20
						7	9						
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	31	1	438	2	Y	5	3 1	22
						6	9						
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	Y	1		23
						1	9						
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	33	1	419	2	Y	3	3 1	10
						3	9						
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	173	-0-	-88	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	199	-0-	-49	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561	
01		1705 N	1324	-0-	-381	-0-	62 1	1262 2	Y	-0-			-0-
02		1305 N	927	-0-	-378	-0-	42 1	885 2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	918	-0-	-229	-0-	42 1	876 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	959	-0-	-331	-0-	44 1	915 2	Y	-0-			-0-
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	46 1	953 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	871	-0-	-29	-0-	40 1	828 2	Y	3	1 1		2
							3 9						

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113	
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	164 2	3 9	Y	3	3 1		1
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	153 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	151 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	134 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	145 2	2 9	Y	2	3 1		1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253	
01		7595 X	5358	-0-	-2237	-0-	5310 2	48 9	Y	44	52 1		38
02		6699 X	5521	-0-	-1178	-0-	5478 2	43 9	Y	39	49 1		28
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5696 2	54 9	Y	49	47 1		30
04		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7860 2	47 9	Y	43	34 1		39
05		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8384 2	44 9	Y	40	39 1		40
06		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7015 2	78 9	Y	71	73 1		39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	1			6

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124									
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	20 1	405 2	Y	6	4 1						2
02		377 N	331	-0-	-46	-0-	15 1	315 2	Y	1	2 1						1
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	420 2	Y	4	5 1						-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	426 2	Y	3	3 1						-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	4	3 1						1
06		420 N	363	-0-	-57	-0-	17 1	344 2	Y	2	3 1						1

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781									
01		3193 X	2046	-0-	-1147	-0-	138 1	1904 2	N	4	4 1						37
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	210 1	2838 2	N	4	2 1						39
03		3224 X	2977	-0-	-247	-0-	190 1	2778 2	N	8	5 1						42
04		3120 X	3001	-0-	-119	-0-	198 1	2794 2	N	8	8 1						42
05		3255 X	2977	-0-	-278	-0-	196 1	2772 2	N	8	7 1						43
06		3150 X	2837	-0-	-313	-0-	209 1	2624 2	N	4	5 1						42

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253								
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833								
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	13	12	1			17
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	14	9	49	1	Y	6	7	1			16
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	7	9	51	1	Y	11	7	1			20
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	12	9	46	1	Y	11	15	1			16
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	12	9	47	1	Y	11	8	1			19
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	2	9	52	1	Y	2	7	1			2

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984								
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	177	1	3638	2	Y	6	3	1			3
02	3538 X	3159	-0-	-379	-0-	7	9	142	1	Y	1	1	1			3
03	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	1	9	173	1	Y	3	4	1			2
04	3840 X	3803	-0-	-37	-0-	3	9	174	1	Y	3	3	1			2
05	3968 X	3886	-0-	-82	-0-	3	9	177	1	Y	4	3	1			3
06	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	4	9	162	1	Y	13	8	1			7

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1302 N	364	-0-	-938	-0-	17	1	347	2	Y	-0-
02	638 N	303	-0-	-335	-0-	14	1	289	2	Y	-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	2	Y	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	1
						2	9				

ALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	251	1	3458	2	Y	41
						41	9				
02	3509 X	3280	-0-	-229	-0-	225	1	3033	2	Y	36
						22	9				
03	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	234	1	3433	2	Y	53
						47	9				
04	3630 X	3536	-0-	-94	-0-	231	1	3262	2	Y	67
						43	9				
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	314	1	4443	2	Y	71
						14	9				
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	343	1	4313	2	Y	83
						30	9				

VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	213	1	1708	2	Y	29
						14	9				
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	187	1	1595	2	Y	34
						35	9				
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	20
						12	9				
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1532	2	Y	20
						10	9				
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	186	1	1611	2	Y	12
						15	9				
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	178	1	1441	2	Y	22
						25	9				

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	1
						1	9				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	34	1	482	2	N	-0-
						1	9				
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-
						1	9				
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	1
						1	9				

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	73
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	73
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	73
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	73
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	73
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		27	RRCID ->	116145	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8956 - 9408		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	2	Y	7	4	1	5
02	3422 X	3156	-0-	-266	-0-	142	1	3013	2	Y	1	2	1	4
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	166	1	3498	2	Y	4	6	1	2
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	167	1	3470	2	Y	4	4	1	2
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	175	1	3650	2	Y	5	4	1	3
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	169	1	3508	2	Y	13	8	1	8

ALLEY		WELL #:		7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9790 - 9802		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10225 - 10420		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	1	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	1	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10440 - 10618		
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1972 N	1827	-0-	-145	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	91	1	1899	2	Y	7	3	1	4

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	9415 - 9606		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	55	32	1			27
						61	9									
02	2581 N	2077	-0-	-504	-0-	93	1	1978	2	Y	5	14	1			18
						6	9									
03	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	111	1	2351	2	Y	32	41	1			9
						35	9									
04	3000 N	3604	-0-	604	604	164	1	3408	2	Y	29	28	1			10
						32	9									
05	3100 N	3459	-0-	359	963	156	1	3263	2	Y	36	28	1			18
						40	9									
06	3000 N	3256	-0-	256	1219	149	1	3094	2	Y	12	24	1			7
						13	9									

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

 FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	240	1	3307	2	N	7	6	1			112
						8	9									
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	208	1	2798	2	N	4	2	1			114
						4	9									
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	202	1	2958	2	N	7	7	1			114
						8	9									
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	8	10	1			112
						9	9									
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	214	1	3033	2	N	9	8	1			113
						10	9									
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	222	1	2796	2	N	10	6	1			123
						11	9									

 MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	255 1 65 9	3512 2	Y	59	59 1		39
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	257 1 32 9	3465 2	Y	29	35 1		33
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	248 1 62 9	3627 2	Y	56	40 1		49
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	250 1 64 9	3529 2	Y	58	79 1		28
05	3999 X	3883	-0-	-116	-0-	252 1 64 9	3567 2	Y	58	43 1		43
06	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	265 1 13 9	3328 2	Y	12	41 1		13

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9	1224 2	Y	7	4 1		5
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	49 1 1 9	1039 2	Y	1	2 1		4
03	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	54 1 4 9	1146 2	Y	4	6 1		2
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	51 1 4 9	1065 2	Y	4	4 1		2
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9	1122 2	Y	5	4 1		3
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	50 1 3 9	1042 2	Y	3	4 1		2

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	1					52
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-	1	1			51
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	8	1	1			58
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	9									
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	1	1	1			58
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	9									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	1	1	1			58
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	9									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	1	1	1			57
						1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

01	434 N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	2	N	-0-					33
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	5					38
						6	9									
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-					38
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					38
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	N	-0-					38
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-					38

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	31	26	1			17
						34	9									
02	1769 X	1597	-0-	-172	-0-	109	1	1475	2	Y	12	15	1			14
						13	9									
03	1891 X	1674	-0-	-217	-0-	105	1	1543	2	Y	24	17	1			21
						26	9									
04	1920 X	1086	-0-	-834	-0-	71	1	997	2	Y	16	27	1			10
						18	9									
05	1984 X	1173	-0-	-811	-0-	76	1	1077	2	Y	18	14	1			14
						20	9									
06	1920 X	1793	-0-	-127	-0-	132	1	1655	2	Y	5	14	1			5
						6	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		37	RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9363 - 10264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	66	1	1347	2	Y	8	5	1	3
02	1508 N	1244	-0-	-264	-0-	56	1	1187	2	Y	1	2	1	2
03	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	65	1	1364	2	Y	5	6	1	1
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	4	4	1	1
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	5	4	1	2
06	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	61	1	1277	2	Y	5	5	1	3

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11653 - 11700			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 8679 - 8770			
01	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	109	1	1997	2	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1906	-0-	-95	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-			-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	136	1	1880	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-			-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	143	1	1945	2	Y	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1826	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9332 - 9568			
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	15	10	1	10
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	5	6	1	9
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	12	16	1	5
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	29	1	600	2	Y	11	11	1	5
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	29	1	599	2	Y	13	10	1	8
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	29	1	606	2	Y	2	8	1	1

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 10706 - 10866			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280			
01	7161 X	6947	-0-	-214	-0-	6903	2	44 9	Y	40	53	1	41		
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	6657	2	40 9	Y	36	47	1	30		
03	7099 X	6960	-0-	-139	-0-	6912	2	48 9	Y	44	44	1	30		
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7034	2	43 9	Y	39	31	1	38		
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7244	2	41 9	Y	37	36	1	39		
06	6930 X	6255	-0-	-675	-0-	6188	2	67 9	Y	61	65	1	34		

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
01	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	164	1	3366 2	N	364	328	1	298		
						400	9								
02	3915 X	3494	-0-	-421	-0-	142	1	3013 2	N	308	295	1	311		
						339	9								
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	164	1	3447 2	N	588	625	1	274		
						647	9								
04	4050 X	3724	-0-	-326	-0-	159	1	3297 2	N	244	319	1	199		
						268	9								
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	166	1	3478 2	N	493	466	1	226		
						542	9								
06	4050 X	3722	-0-	-328	-0-	158	1	3286 2	N	253	160	1	318		
						278	9								

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716								
01	2232 N	1099	-0-	-1133	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1972 N	769	-0-	-1203	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	908	-0-	-859	-0-	61	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	115	1	1244	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272								
01	1426 N	592	-0-	-834	-0-	582	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	1305 N	1072	-0-	-233	-0-	1062	2	10	9	Y	9	11	1			7
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1293	2	12	9	Y	11	10	1			8
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	7	1			10
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	8	1			11
06	1260 N	997	-0-	-263	-0-	985	2	12	9	Y	11	14	1			6

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648								
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2222	2	N	13					176
						14	9									
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	2	N	2					178
						2	9									
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	2	N	8					186
						9	9									
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	N	10					196
						11	9									
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	2	N	8					204
						9	9									
06	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	92	1	1907	2	N	-0-					204

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 - 9129		
01	6882 X	6383	-0-	-499	-0-	297	1	6086	2	Y	-0-			-0-
02	6322 X	5268	-0-	-1054	-0-	237	1	5031	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6281	-0-	-477	-0-	284	1	5997	2	Y	-0-			-0-
04	6540 X	5126	-0-	-1414	-0-	235	1	4891	2	Y	-0-			-0-
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	272	1	5689	2	Y	-0-			-0-
06	6180 X	4662	-0-	-1518	-0-	213	1	4429	2	Y	18	8	1	10
						20	9							

ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 - 11044		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 - 12155		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		58	RRCID ->	126331	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8403 - 8662		
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	230	1	732	2	Y	57	24	1	73
						63	9							
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	190	1	600	2	Y	24	28	1	69
						26	9							
03	961 N	743	-0-	-218	-0-	172	1	546	2	Y	23	25	1	67
						25	9							
04	960 N	570	-0-	-390	-0-	139	1	411	2	Y	18	49	1	36
						20	9							
05	868 N	322	-0-	-546	-0-	78	1	233	2	Y	10			46
						11	9							
06	720 N	119	-0-	-601	-0-	115	1	4	9	Y	4	36	1	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794	
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	68	1	1390	2	Y	8	5 1	5
						9	9						
02	1566 N	1269	-0-	-297	-0-	57	1	1211	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	65	1	1355	2	Y	5	5 1	3
						6	9						

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576	
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	229	1	4694	2	Y	16	10 1	8
						18	9						
02	4640 X	4368	-0-	-272	-0-	196	1	4170	2	Y	2	4 1	6
						2	9						
03	4960 X	4932	-0-	-28	-0-	223	1	4698	2	Y	10	13 1	3
						11	9						
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	224	1	4666	2	Y	9	9 1	3
						10	9						
05	4960 X	4947	-0-	-13	-0-	225	1	4710	2	Y	11	9 1	5
						12	9						
06	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	216	1	4502	2	Y	17	13 1	10
						19	9						

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	472	2	Y	33	15 1	45
						36	9						
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	142	1	447	2	Y	16	18 1	43
						18	9						
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	Y	18	17 1	44
						20	9						
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	158	1	466	2	Y	18	37 1	25
						20	9						
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	151	1	451	2	Y	16		41
						18	9						
06	630 N	107	-0-	-523	-0-	104	1	3	9	Y	3	34 1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360								
01	713 N	526	-0-	-187	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	512	2	7	9	Y	6	7	1			3

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778								
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	176	1	2420	2	N	5	4	1			53
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	2	N	3	2	1			54
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2110	2	N	5	5	1			54
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	140	1	1985	2	N	8	7	1			55
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	2	N	21	5	1			71
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	154	1	1942	2	N	9	4	1			80

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604								
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1154	1	787	2	Y	68					101
02	928 N	873	-0-	-55	-0-	138	1	725	2	Y	9	79	1			31
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	128	1	525	2	Y	54					85
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	152	1	515	2	Y	15	71	1			29
05	930 N	541	-0-	-389	-0-	129	1	380	2	Y	29					58
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	205	1	489	2	Y	3	60	1			2

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272								
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	N	-0-					20
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-					20
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	N	-0-					20
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	18	1	375	2	N	-0-					20
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	2	N	-0-					20
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052			
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	197	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	192	2	2	9	Y	2	1	1		1
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	209	2	2	9	Y	2	1	1		2
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1		1

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #:		70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	10136 - 10416			
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2637	2	Y	6	5	1		11
02	3016 X	2832	-0-	-184	-0-	2828	2	4	9	Y	4	2	1		13
03	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	10	1	2815	2	Y	6	5	1		14
04	3150 X	2665	-0-	-485	-0-	93	1	2564	2	Y	7	8	1		13
05	3255 X	2073	-0-	-1182	-0-	68	1	1999	2	Y	5	5	1		13
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	113	1	3256	2	Y	11	6	1		14

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11308 - 11340			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA, G.B.		WELL #:		8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10146 - 10278			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	28	1		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	23	1		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63 1	1293 2	N	3	58
						3 9				
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56 1	1181 2	N	9	67
						10 9				
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59 1	1247 2	N	3	70
						3 9				
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	55 1	1147 2	N	5	75
						6 9				
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55 1	1139 2	N	-0-	75
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50 1	1051 2	N	2	77
						2 9				

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600		
01	3844 X	3823	-0-	-21	-0-	3799 2	24 9	Y	22	18
02	3770 X	3453	-0-	-317	-0-	3432 2	21 9	Y	19	12
03	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3435 2	26 9	Y	24	12
04	3900 X	3488	-0-	-412	-0-	3465 2	23 9	Y	21	16
05	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	3604 2	22 9	Y	20	17
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	3290 2	36 9	Y	33	18

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	54 2	1 9	Y	1	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	Y	1	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	41 2	1 9	Y	1	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 2	2 9	Y	2	1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-	-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106		
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	158 1	2174 2	Y	12	36
						13 9			4	
02	2262 X	1855	-0-	-407	-0-	128 1	1723 2	Y	4	11
						4 9			29	
03	2697 X	1746	-0-	-951	-0-	111 1	1625 2	Y	9	15
						10 9			5	
04	2610 X	1531	-0-	-1079	-0-	100 1	1419 2	Y	11	20
						12 9			6	
05	2697 X	1452	-0-	-1245	-0-	95 1	1347 2	Y	9	24
						10 9			5	
06	2280 X	1389	-0-	-891	-0-	102 1	1278 2	Y	8	31
						9 9			3	

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y	3	2
						3 9			1	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	2	2
						2 9			2	
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	14 1	209 2	Y	3	4
						3 9			1	
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	15 1	206 2	Y	3	6
						3 9			1	
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	15 1	214 2	Y	1	6
						1 9			1	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	Y	2	5
						2 9			1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
ROSEBERRY, D. L.			WELL #:	2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9626 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	216 1	2982 2	Y	15	6 1	18		
02	3219 X	2955	-0-	-264	-0-	17 9	204 1	Y	5	2 1	21		
03	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	6 9	216 1	Y	13	8 1	26		
04	3330 X	3131	-0-	-199	-0-	14 9	206 1	Y	8	17 1	17		
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	9 9	178 1	Y	13	8 1	22		
06	3270 X	3041	-0-	-229	-0-	14 9	223 1	Y	15	6 1	34		

LUNDELL			WELL #:	60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9415 - 9514	
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1410 2	Y	8	5 1	3		
02	1276 N	1078	-0-	-198	-0-	9 9	48 1	Y	1	2 1	2		
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1 9	67 1	Y	5	7 1	-0-		
04	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	6 9	60 1	Y	5	4 1	1		
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	6 9	46 1	Y	6	5 1	2		
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	7 9	59 1	Y	5	5 1	3		

CARR			WELL #:	50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 2	N	-0-		12		
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N	-0-		12		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		12		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-		12		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	-0-		12		

LUNDELL			WELL #:	62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900	
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	4 1	77 2	Y	37	21 1	16		
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	41 9	5 1	Y	4	9 1	11		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 9	8 1	Y	33	36 1	8		
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	36 9	3 1	Y	36	32 1	12		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	40 9	10 1	Y	24	22 1	14		
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	26 9	9 1	Y	-0-	15 1	-0-		

VAQUILLAS RANCH - A1			WELL #:	24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		Y	-0-		-0-		
02	2030 N	1837	-0-	-193	-0-	1837 2		Y	-0-		-0-		
03	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	1889 2		Y	-0-		-0-		
04	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1653 2		Y	-0-		-0-		
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-		-0-		
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2083 2	9 9	Y	8		8		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	213	1	4371	2	Y	-0-		-0-
02	4727 X	3444	-0-	-1283	-0-	155	1	3289	2	Y	-0-		-0-
03	5053 X	4538	-0-	-515	-0-	205	1	4333	2	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4411	-0-	-479	-0-	202	1	4209	2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4535	-0-	-146	-0-	207	1	4328	2	Y	-0-		-0-
06	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	188	1	3917	2	Y	16	7 1	9
						18	9						

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

01	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	Y	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

01	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	8	1	3178	2	Y	7	6 1	11
						8	9						
02	3219 X	3069	-0-	-150	-0-	3065	2	4	9	Y	4	3 1	12
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	13	1	3517	2	Y	7	7 1	12
						8	9						
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	10	11 1	11
						11	9						
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	126	1	3695	2	Y	10	7 1	14
						11	9						
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	2	Y	11	8 1	16
						12	9						

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

01	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2177	2	19	9	Y	17	23 1	6
02	2291 X	2051	-0-	-240	-0-	2027	2	24	9	Y	22	16 1	12
03	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2154	2	26	9	Y	24	17 1	19
04	2370 X	2167	-0-	-203	-0-	2133	2	34	9	Y	31	40 1	10
05	2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2174	2	53	9	Y	48	40 1	18
06	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	2106	2	8	9	Y	7	17 1	9

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		51
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		51
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		51
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-		51
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-		51
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	N	-0-		52

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	11	1	4632	2	Y	11	8	1			11
02	4582 X	4566	-0-	-16	-0-	4559	2	7	9	Y	6	4	1			13
03	4898 X	4698	-0-	-200	-0-	17	1	4670	2	Y	10	10	1			13
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	165	1	4564	2	Y	12	14	1			11
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4823	2	Y	13	11	1			13
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	158	1	4569	2	Y	14	10	1			22

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

01	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	8	1	3011	2	Y	7	5	1			9
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	2	8	9	Y	7	3	1			13
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	18	1	5009	2	Y	10	9	1			14
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	2	Y	9	12	1			11
05	4030 X	3449	-0-	-581	-0-	113	1	3326	2	Y	9	8	1			12
06	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	119	1	3427	2	Y	11	8	1			17

 VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	251	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	236	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	238	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	233	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	247	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	246	-0-	-714	-0-	238	1	8	9	Y	7					7

 LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

01	155 N	58	-0-	-97	-0-	2	1	47	2	Y	8	4	1			4
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	1	2	1			3
03	403 N	164	-0-	-239	-0-	7	1	151	2	Y	5	6	1			2
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	4	4	1			2
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	122	2	Y	5	4	1			3
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW			STATUS			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490														
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350														
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1206	1	3833	2	Y	172	75	1	230
						189	9							
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1197	1	3777	2	Y	87	92	1	225
						96	9							
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	1233	1	3920	2	Y	95	88	1	232
						105	9							
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1253	1	3705	2	Y	92	190	1	134
						101	9							
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	1278	1	3819	2	Y	89			223
						98	9							
06	5010 X	1347	-0-	-3663	-0-	1306	1	41	9	Y	37	180	1	83

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419														
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802														
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	15			35
						17	9							
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	-0-			35
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-			35
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-			35
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-			35
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-			35

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260														
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	73	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	59	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	Y	5	3	1	3
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	36	2	7	9	Y	6	8	1	1
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	10	9	Y	9	8	1	2
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-	4	1	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

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

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01		527 N	447	-0-	-80	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	4
02		406 N	367	-0-	-39	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	1
03		465 N	360	-0-	-105	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1
04		420 N	241	-0-	-179	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3	3	1
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1

 CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

01		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-		32
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	N	-0-		32
03		93 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		32
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		32
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		32
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-		32

 CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-		82
02		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2325	2	N	-0-	1	83
							1	9						
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-		83
04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	N	-0-		83
05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-		83
06		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	131	1	2732	2	N	-0-		83

 VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

01		93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	1
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1

 VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574			
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	225	1	3107	2	N	7	6	1	12
							8	9							
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	213	1	2868	2	N	4	2	1	14
							4	9							
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	201	1	2949	2	N	6	5	1	15
							7	9							
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	203	1	2872	2	N	8	10	1	13
							9	9							
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	209	1	2957	2	N	5	8	1	10
							6	9							
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2847	2	N	10	7	1	18
							11	9							

CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8556 - 9530			
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	81	1	1655	2	N	22			125
							24	9							
02	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	77	1	1642	2	N	13			138
							14	9							
03	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	82	1	1737	2	N	14			152
							15	9							
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	N	15			167
							17	9							
05	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	84	1	1755	2	N	16			183
							18	9							
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	N	12			195
							13	9							

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270			
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	331	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	15	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	26	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	1	28	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972 2	7 9	Y	6	6 1			8
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 2	6 9	Y	5	6 1			7
03	620 N	113	-0-	-507	-0-	105 2	8 9	Y	7	6 1			8
04	960 N	135	-0-	-825	-0-	128 2	7 9	Y	6	5 1			9
05	527 N	219	-0-	-308	-0-	212 2	7 9	Y	6	5 1			10
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1393 2	15 9	Y	14	12 1			8

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 1	869 2	Y	9	6 1			4
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	10 9	38 1	Y	1	3 1			2
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	1 9	36 1	Y	6	8 1			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	7 9	42 1	Y	6	6 1			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	7 9	46 1	Y	7	5 1			2
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	8 9	41 1	Y	4	5 1			2
						4 9							

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	3242 1	2210 2	Y	-0-				-0-
02	3654 X	2418	-0-	-1236	-0-	386 1	2032 2	Y	-0-				-0-
03	3906 X	1601	-0-	-2305	-0-	315 1	1286 2	Y	-0-				-0-
04	5160 X	1256	-0-	-3904	-0-	287 1	969 2	Y	-0-				-0-
05	5332 X	1107	-0-	-4225	-0-	280 1	827 2	Y	-0-				-0-
06	5160 X	863	-0-	-4297	-0-	253 1	606 2	Y	4	1 1			3
						4 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DAY				WELL #:	5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8486 - 8532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-			2
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			2
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			2
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-			2
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			2

EL GATO				WELL #:	15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8118 - 8136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7988 - 8268		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	441	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	56	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	303	-0-	-237	-0-	69	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	72	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	88	1	212	2	Y	-0-			1
						1	9							

ARCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 11114 - 11969		
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-			6
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	4	1	50	2	N	-0-			6
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			6
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			6

LUNDELL				WELL #:	31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9965 - 10085		
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH L4				WELL #:	105	RRCID ->	143605	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8642 - 8778		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID ->	143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9808 - 9935			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	143694	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11126 - 11388			
01	1209	N	961	-0-	-248	-0-	65	1	894	2	N	2	2	1	4
							2	9							
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	1	1	1	4
							1	9							
03	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	70	1	1024	2	N	2	3	1	3
							2	9							
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	N	3	3	1	3
							3	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	76	1	1071	2	N	3	2	1	4
							3	9							
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	77	1	965	2	N	3	2	1	5
							3	9							

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	143725	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11428 - 12088			
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	1			8
							1	9							
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-	1	1	7
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	1	1	1	7
							1	9							
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	1			8
							1	9							
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	1	1	1	8
							1	9							
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2	1	1	7 6 1
							2	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		89	RRCID ->	144015	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9864 - 9894			
01	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	1422	2	17	9	Y	15	20	1	7
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	Y	19	14	1	12
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1663	2	24	9	Y	22	15	1	19
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1900	2	31	9	Y	28	36	1	11
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2422	2	47	9	Y	43	36	1	18
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7	9	Y	6	15	1	8

LUNDELL A		WELL #:		10	RRCID ->	144311	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9508 - 9531			
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY		WELL #:	6	RRCID ->	144449	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9108 - 9562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:	2	RRCID ->	144498	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8138 - 8192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:	64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:	65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	97
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-	97
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-	97
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	97
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	97
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-	97
CARR		WELL #:	66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	8	5 1 65
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	9	123	2	N	11	9 1 67
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	9	39	2	N	9	11 1 65
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	48	2	N	5	5 1 65
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	9	37	2	N	5	6 1 64
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-	2 1 62

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	456	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	82	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	306	-0-	-234	-0-	70	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	70	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	107	1	257	2	Y	1			1
						1	9							

 CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11530

01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	N	1	1	1	51
						1	9							
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	N	5	1	1	55
						6	9							
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	2			57
						2	9							
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	5	1	1	61
						6	9							
05	620 N	462	-0-	-158	-0-	30	1	431	2	N	1			62
						1	9							
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	35	1	446	2	N	2	1	1	60
						2	9							

 VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	1671	-0-	-747	-0-	78 1	1593 2	Y	-0-			-0-
02		2262 X	1600	-0-	-662	-0-	72 1	1528 2	Y	-0-			-0-
03		1953 X	722	-0-	-1231	-0-	33 1	689 2	Y	-0-			-0-
04		1890 X	520	-0-	-1370	-0-	24 1	496 2	Y	-0-			-0-
05		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	114 1	2384 2	Y	-0-			-0-
06		1650 X	824	-0-	-826	-0-	38 1	783 2	Y	3	1 1		2
							3 9						

JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443	
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1	840 2	N	2	2 1		2
							2 9						
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	57 1	766 2	N	1	1 1		2
							1 9						
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	52 1	769 2	N	1	1 1		2
							1 9						
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	57 1	806 2	N	2	2 1		2
							2 9						
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	56 1	786 2	N	2	2 1		2
							2 9						
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	60 1	753 2	N	3	2 1		4
							3 9						

LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10067 - 10947	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268	
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAY	WELL #:	10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	116 1	2372 2	N	-0-	70	
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	89 1	1899 2	N	3	73	
						3 9					
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	104 1	2193 2	N	-0-	73	
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	106 1	2196 2	N	-0-	73	
05	3100 N	3755	-0-	655	655	171 1	3584 2	N	-0-	73	
06	3000 N	3697	-0-	697	1352	169 1	3528 2	N	-0-	73	

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9087 - 9221	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8648 - 8704	
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	61 1	1243 2	N	-0-	80	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 1	1263 2	N	2	82	
						2 9					
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64 1	1353 2	N	1	83	
						1 9					
04	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	57 1	1186 2	N	-0-	83	
05	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	64 1	1347 2	N	-0-	83	
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67 1	1387 2	N	-0-	83	

VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170 PERF.11008 - 11028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200 PERF.10666 - 11494	
01	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	79 1	1082 2	N	2	2 1	21
						2 9					
02	1218 N	1207	-0-	-11	-0-	83 1	1122 2	N	2	1 1	22
						2 9					
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	84 1	1231 2	N	7	3 1	26
						8 9					
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	73 1	1033 2	N	5	3 1	28
						6 9					
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	92 1	1301 2	N	5	3 1	30
						6 9					
06	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	75 1	944 2	N	3	3 1	26
						3 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10791 - 11057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	356	1	4910	2	N	11	8 1	12
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	340	1	4584	2	N	6	4 1	14
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	309	1	4526	2	N	10	9 1	15
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	313	1	4424	2	N	12	15 1	12
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	325	1	4596	2	N	13	9 1	16
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	368	1	4623	2	N	16	11 1	23

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10562 - 11954			
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	2	1	616	2	Y	2	1 1	3
02	725 N	584	-0-	-141	-0-	583	2	1	9	Y	1	1 1	3
03	806 N	612	-0-	-194	-0-	2	1	609	2	Y	1		4
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	20	1	554	2	Y	1	1 1	4
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	20	1	585	2	Y	2	2 1	4
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	20	1	572	2	Y	2	1 1	2

LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9320 - 9504			
01	2635 X	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2364	2	Y	9	6 1	3
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	2	Y	1	3 1	1
03	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	118	1	2488	2	Y	6	7 1	-0-
04	2700 X	2492	-0-	-208	-0-	114	1	2371	2	Y	6	6 1	-0-
05	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	104	1	2172	2	Y	7	5 1	2
06	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	114	1	2366	2	Y	9	8 1	5

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9672 - 10336			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	1		1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	N	18			118
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	20	9	25	2	N	-0-			118
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			118
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	2	65	9	N	59			177
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	29	90	1	116
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	9	29	2	N	-0-	63	1	55

 CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	48	1	991	2	N	9			140
02	1044 N	924	-0-	-120	-0-	10	9	877	2	N	5			145
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	6	9	947	2	N	3			148
04	1020 N	613	-0-	-407	-0-	45	1	582	2	N	3	86	1	65
05	992 N	121	-0-	-871	-0-	3	9	115	2	N	-0-			65
06	960 N	315	-0-	-645	-0-	28	1	301	2	N	-0-			65

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-			2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			2
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-			2
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			2
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			2
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			2

 CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	10	6	1	6
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	9	70	2	Y	1	3	1	4
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	6	8	1	2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	6	6	1	2
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	7	9	15	2	Y	7	6	1	3
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	4	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
02	261 N	174	-0-	-87	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	1 1	186 2	Y	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	3 1	80 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	4 1	120 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198			
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	N	-0-		89
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-		89
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1	618 2	N	-0-		89
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	28 1	582 2	N	-0-		89
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	28 1	586 2	N	-0-		89
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-		89

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-		67
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-		67
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	N	-0-		67
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-		67
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		67
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		67

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940			
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	264 1	3641 2	N	8	6 1	8
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	250 1	3371 2	N	5	3 1	10
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	239 1	3498 2	N	7	8 1	9
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	236 1	3336 2	N	9	11 1	7
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	236 1	3344 2	N	10	8 1	9
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	243 1	3053 2	N	12	8 1	17

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673	- 11120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	N	1	1 1		-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	1 9	264 2	N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	56 1	826 2	N	10	2 1		8
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	11 9	285 2	N	10	1 1		17
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	1	1 1		17
06	720 N	291	-0-	-429	-0-	11 9	269 2	N	1			18
						21 1						
						1 9						
						1 9						

JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747	- 10870
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	-0-			16
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	1 1	10 2	N	-0-			16
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			16
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			16
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-			16
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-			16

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10720	- 12088
01	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	4 1	1493 2	Y	3	2 1		7
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	3 9						
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1536 2	2 9	Y	2	1 1		8
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	5 1	1366 2	Y	3	3 1		8
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	63 1	1731 2	Y	5	6 1		7
						6 9						
						55 1	1624 2	Y	4	4 1		7
						4 9						
						51 1	1468 2	Y	4	3 1		7
						4 9						

CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954	- 8970
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8206	- 8215
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	158 1	2883 2	Y	-0-			-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	126 1	2074 2	Y	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	142 1	1973 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	60 1	1199 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	87 1	1193 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	101 1	1095 2	Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	218	1	4477	2	N	13					155
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	14	9	197	1	N	-0-					155
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	219	1	4613	2	N	-0-					155
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	214	1	4450	2	N	-0-					155
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	220	1	4604	2	N	-0-					155
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	219	1	4568	2	N	-0-					155

 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

01	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1					2
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	33	2	Y	3	2	1			3
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-	2	1			1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	1	1	1			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	1	2	1			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-

 CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					44
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					44
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					44
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					44

 LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	10	6	1			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	3	1			3
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	7	8	1			2
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	6	6	1			2
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	7	6	1			3
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	1	4	1			1

 CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
01	3100 N	3241	-0-	141	639	150	1	3076	2	N	14					166
02	2900 N	2807	-0-	-93	546	126	1	2670	2	N	10					176
03	3674 X	3128	-0-	-546	-0-	141	1	2978	2	N	8					184
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	135	1	2799	2	N	9					193
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	10					203
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	2	N	3					206
						3	9									

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934								
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	56	1	774	2	N	-0-	1	1			17
02	841 N	673	-0-	-168	-0-	46	1	627	2	N	-0-					17
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	50	1	738	2	N	-0-	2	1			15
04	810 N	729	-0-	-81	-0-	48	1	679	2	N	2	2	1			15
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	N	12	2	1			25
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	13	9	628	2	N	22	1	1			44
						24	9									

CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	486	-0-	-165	-0-	23 1	463 2	N	-0-			82
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2	N	-0-			82
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	25 1	532 2	N	-0-			82
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23 1	486 2	N	-0-			82
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	22 1	468 2	N	-0-			82
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	21 1	433 2	N	-0-			82

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246				
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	28 1	583 2	Y	10	6 1		5
02	899 N	564	-0-	-335	-0-	25 1	538 2	Y	1	3 1		3
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44 1	925 2	Y	7	8 1		2
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43 1	890 2	Y	7	6 1		3
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	878 2	Y	7	6 1		4
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44 1	914 2	Y	3	5 1		2

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250				
01	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	5 1	1892 2	Y	4	4 1		8
02	2204 N	1274	-0-	-930	-0-	1272 2	2 9	Y	2	1 1		9
03	2201 N	1179	-0-	-1022	-0-	4 1	1173 2	Y	2	3 1		8
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	89 1	2472 2	Y	6	7 1		7
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	79 1	2325 2	Y	6	5 1		8
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	69 1	1989 2	Y	7	5 1		10

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732				
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	131 2	N	4			21
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	4 9						
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-			21
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	N	1	1 1		21
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	17 1	244 2	N	1	1 1		21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958								
01	868 N	347	-0-	-521	-0-	23	1	321	2	N	3	1	1			5
						3	9									
02	667 N	385	-0-	-282	-0-	27	1	358	2	N	-0-	1	1			4
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	29	1	423	2	N	1	1	1			4
						1	9									
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	1	1	1			4
						1	9									
05	403 N	304	-0-	-99	-0-	20	1	283	2	N	1	1	1			4
						1	9									
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	19	1	238	2	N	1	1	1			3
						1	9									

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340								
01	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	1601	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	1602	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	1361	2	6	9	Y	5	1	1			5

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089								
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-					55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					55
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					55
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-					55
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					55
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9091 - 9272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-	120		
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	N	-0-	120		
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1998	2	N	-0-	120		
04		1980 N	1924	-0-	-56	-0-	88	1	1836	2	N	-0-	120		
05		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	93	1	1942	2	N	-0-	120		
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	97	1	2025	2	N	-0-	120		

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10998 - 11139			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7		

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	151270	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9454 - 9646			
01		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	11	6	1	83
							12	9							
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	238	1	3216	2	N	12	3	1	92
							13	9							
03		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	221	1	3235	2	N	10	8	1	94
							11	9							
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	219	1	3099	2	N	4	11	1	87
							4	9							
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	226	1	3191	2	N	7	7	1	87
							8	9							
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	238	1	2997	2	N	6	6	1	88
							7	9							

CARR		WELL #:		105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9062 - 9148			
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-			33
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	N	-0-			33
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-			33
04		270 N	155	-0-	-115	-0-	7	1	148	2	N	-0-			33
05		279 N	118	-0-	-161	-0-	5	1	113	2	N	-0-			33
06		240 N	90	-0-	-150	-0-	4	1	86	2	N	-0-			32

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8200 - 8818			
01		3100 N	3301	-0-	201	201	1963	1	1338	2	Y	-0-			-0-
02		1798 N	1456	-0-	-342	-0-	232	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1441	-0-	-140	-0-	284	1	1157	2	Y	-0-			-0-
04		2670 X	1815	-0-	-855	-0-	414	1	1401	2	Y	-0-			-0-
05		2759 X	1659	-0-	-1100	-0-	420	1	1239	2	Y	-0-			-0-
06		2670 X	2034	-0-	-636	-0-	597	1	1428	2	Y	8	1	1	7
							9	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JURASCHEK		WELL #:		8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10410	- 11735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	91	1	1260	2	N	4	2 1	87
						4	9						
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	87	1	1172	2	N	2	1 1	88
						2	9						
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	3	3 1	88
						3	9						
04	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	87	1	1222	2	N	3	4 1	87
						3	9						
05	3100 N	3290	-0-	190	190	217	1	3063	2	N	9	85 1	11
						10	9						
06	3000 N	4220	-0-	1220	1410	309	1	3889	2	N	20	5 1	23
						22	9						

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	152284	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11291	- 11495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8285	- 8311
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9681	- 9700	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	6	6 1	179
						7	9						

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9272	- 9443	
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	82	1	1677	2	N	2	62	
						2	9						
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	73	1	1558	2	N	-0-	62	
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	74	1	1567	2	N	-0-	62	
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	6	35 1	33
						7	9						
05	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	78	1	1622	2	N	10	43	
						11	9						
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-	43	

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8725	- 8748
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	34
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	6	1	130	2	N	-0-	34
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-	34
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	N	-0-	34
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-	34
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400		
01	744 N	91	-0-	-653	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1044 N	73	-0-	-971	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	356	-0-	-760	-0-	23	1	332	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1018	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10770 - 11190		
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	N	5	4	1	26
						6	9							
02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	182	1	2448	2	N	4	2	1	28
						4	9							
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	138	1	2021	2	N	4	5	1	27
						4	9							
04	1410 N	913	-0-	-497	-0-	60	1	851	2	N	2	6	1	23
						2	9							
05	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	73	1	1033	2	N	3	3	1	23
						3	9							
06	1410 N	255	-0-	-1155	-0-	19	1	235	2	N	1	2	1	24
						1	9							

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9663 - 10637		
01	2697 N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			Y	-0-			-0-
02	2436 N	2380	-0-	-56	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-
03	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			Y	-0-			-0-
04	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			Y	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10009 - 10622		
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	9	1	4
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	7	1	6
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	972	2	11	9	Y	10	7	1	9
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	17	1	5
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	Y	20	17	1	8
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	7	1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10043 - 10303	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	223 2	2 9	Y	2	3 1	2
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	200 2	3 9	Y	3	2 1	3
03	434 N	203	-0-	-231	-0-	200 2	3 9	Y	3	2 1	4
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	84 2	4 9	Y	4	5 1	3
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	6	5 1	4
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	119 2	1 9	Y	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242		PERF.10760 - 11268	
01	3658 X	1336	-0-	-2322	-0-	3 1	1330 2	Y	3	4 1	9
02	3306 X	973	-0-	-2333	-0-	971 2	2 9	Y	2	2 1	9
03	3689 X	848	-0-	-2841	-0-	3 1	844 2	Y	1	3 1	7
04	3570 X	1440	-0-	-2130	-0-	50 1	1386 2	Y	4	5 1	6
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	172 1	5066 2	Y	14	7 1	13
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	146 1	4207 2	Y	13	7 1	18

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10915 - 11133	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 9900 - 9922	
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	Y	1	1 1	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10570 - 11408	
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 1	269 2	Y	1	1 1	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	239 2	Y	1	1 1	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	254 2	Y	1	1 1	-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	8 1	226 2	Y	1		1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.10112 - 10990	
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	343 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	Y	3	2 1	1
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459 2	4 9	Y	4	3 1	2
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	Y	5	6 1	1
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7	6 1	2
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	Y	3	3 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	33	2	1	9	Y	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	32	2	1	9	Y	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
01	279 N	71	-0-	-208	-0-	65	2	6	9	Y	4
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	3
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	379	2	6	9	Y	3
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	4
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	Y	5
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	337	2	3	9	Y	2

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10451 - 10828			
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	Y	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	8	1	233	2	Y	-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	Y	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	1

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
01	5146 X	4920	-0-	-226	-0-	12	1	4896	2	Y	13
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4729	2	7	9	Y	15
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	18	1	4870	2	Y	15
04	4770 X	4766	-0-	-4	-0-	166	1	4587	2	Y	13
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	167	1	4906	2	Y	15
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	165	1	4747	2	Y	23

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448			
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944								
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			9
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			9
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	3	1			9
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	367	2	3	9	Y	3	2	1			10
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	302	2	3	9	Y	3	3	1			10
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	274	2	2	9	Y	2	4	1			1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578								
01	3813 X	3469	-0-	-344	-0-	3443	2	26	9	Y	24	34	1			9
02	3799 X	3165	-0-	-634	-0-	3130	2	35	9	Y	32	23	1			18
03	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	3657	2	40	9	Y	36	25	1			29
04	3990 X	3376	-0-	-614	-0-	3325	2	51	9	Y	46	59	1			16
05	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	3593	2	78	9	Y	71	59	1			28
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3643	2	15	9	Y	14	25	1			16

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700								
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					123
02	2204 N	1682	-0-	-522	-0-	75	1	1603	2	N	4					127
03	2387 N	2026	-0-	-361	-0-	91	1	1928	2	N	6					133
04	2040 N	1667	-0-	-373	-0-	76	1	1589	2	N	2					135
05	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	77	1	1620	2	N	-0-	120	1			15
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	86	1	1789	2	N	13					28

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171								
01	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	7	1	2699	2	Y	6	4	1			10
02	2610 X	2458	-0-	-152	-0-	2454	2	4	9	Y	4	2	1			12
03	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	9	1	2538	2	Y	5	5	1			12
04	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	41	1	1134	2	Y	3	7	1			8
05	2728 X	1635	-0-	-1093	-0-	54	1	1577	2	Y	4	5	1			7
06	2640 X	868	-0-	-1772	-0-	29	1	837	2	Y	2	3	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		11222 X	10354	-0-	-868	-0-	697 1	9605 2	Y	47	16 1		50
							52 9						
02		9512 X	7299	-0-	-2213	-0-	503 1	6785 2	Y	10	7 1		53
							11 9						
03		11439 X	4568	-0-	-6871	-0-	291 1	4257 2	Y	18	16 1		55
							20 9						
04		11070 X	8812	-0-	-2258	-0-	581 1	8206 2	Y	23	41 1		37
							25 9						
05		11439 X	8623	-0-	-2816	-0-	567 1	8012 2	Y	40	19 1		58
							44 9						
06		10020 X	7569	-0-	-2451	-0-	555 1	6975 2	Y	35	15 1		88
							39 9						

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135													
01		3348 X	2193	-0-	-1155	-0-	2174 2	19 9	Y	17	23 1		7
							2494 2	24 9	Y	22	16 1		13
02		3103 X	2518	-0-	-585	-0-	3136 2	26 9	Y	24	17 1		20
							3029 2	34 9	Y	31	41 1		10
03		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	3089 2	54 9	Y	49	40 1		19
							2903 2	11 9	Y	10	17 1		12
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-							
05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-							
06		3060 X	2914	-0-	-146	-0-							

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030													
01		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7 1	2708 2	Y	6	4 1		10
							7 9						
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2486 2	4 9	Y	4	2 1		12
							9 1	2593 2	Y	5	5 1		12
03		2697 N	2608	-0-	-89	-0-	6 9						
							84 1	2336 2	Y	6	8 1		10
04		2610 N	2427	-0-	-183	-0-	7 9						
							82 1	2420 2	Y	6	5 1		11
05		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	7 9						
							92 1	2648 2	Y	9	6 1		12
06		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	10 9						

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957													
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
							33 2		Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
							1 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
							7 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
							7 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
							7 2		Y	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620													
01		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1162 2	13 9	Y	12	15 1		4
							1045 2	18 9	Y	16	11 1		9
02		1160 N	1063	-0-	-97	-0-	1112 2	19 9	Y	17	12 1		14
							1214 2	25 9	Y	23	29 1		8
03		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1156 2	39 9	Y	35	29 1		14
							1120 2	4 9	Y	4	12 1		5
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-							
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-							
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1262	2	10	9	Y	9	10	1	9
02	1479 N	1390	-0-	-89	-0-	1381	2	9	9	Y	8	10	1	7
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1406	2	12	9	Y	11	10	1	8
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9	7	1	10
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1402	2	10	9	Y	9	8	1	11
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1234	2	14	9	Y	13	15	1	7

BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336		
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	72	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	71	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	65	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	73	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	62	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	74	1	2	9	Y	2	-0-	-0-	2

BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250		
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	344	1	2759	2	Y	29			55
02	3103 X	2640	-0-	-463	-0-	268	1	2288	2	Y	76	58	1	73
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	268	1	2383	2	Y	28	55	1	46
04	3210 X	2498	-0-	-712	-0-	261	1	2213	2	Y	22	20	1	48
05	3131 X	2597	-0-	-534	-0-	265	1	2295	2	Y	34	51	1	31
06	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	312	1	2527	2	Y	43	34	1	40

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758		
01	2170 X	1525	-0-	-645	-0-	1481	2	44	9	Y	40	38	1	28
02	1972 X	1963	-0-	-9	-0-	1923	2	40	9	Y	36	40	1	24
03	2077 X	2052	-0-	-25	-0-	2002	2	50	9	Y	45	42	1	27
04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	31	1	35
05	2108 X	1970	-0-	-138	-0-	1929	2	41	9	Y	37	35	1	37
06	2040 X	1901	-0-	-139	-0-	1880	2	21	9	Y	19	46	1	11

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910		
01	5952 X	5302	-0-	-650	-0-	5270	2	32	9	Y	29	41	1	7
02	5539 X	5144	-0-	-395	-0-	5101	2	43	9	Y	39	28	1	18
03	5735 X	5438	-0-	-297	-0-	5391	2	47	9	Y	43	30	1	31
04	5550 X	5421	-0-	-129	-0-	5359	2	62	9	Y	56	72	1	15
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5671	2	95	9	Y	86	71	1	30
06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5442	2	22	9	Y	20	30	1	23

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	551 N	445	-0-	-106	-0-	441	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	7	1			3

 VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	239	1	1913	2	Y	18					42
02	2059 N	1778	-0-	-281	-0-	181	1	1544	2	Y	48	37	1			53
03	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	197	1	1748	2	Y	17	35	1			35
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	265	1	2248	2	Y	14	13	1			36
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	246	1	2129	2	Y	21	32	1			25
06	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	195	1	1578	2	Y	26	21	1			25

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

01	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	10	1	3910	2	Y	9	7	1			13
02	4263 X	3823	-0-	-440	-0-	3817	2	6	9	Y	5	3	1			15
03	4371 X	4322	-0-	-49	-0-	15	1	4297	2	Y	9	8	1			16
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	161	1	4456	2	Y	12	13	1			15
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	149	1	4380	2	Y	12	10	1			17
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	150	1	4312	2	Y	13	9	1			20

 ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

01	434 N	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1	1	1			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	1	1	1			-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	22	1	307	2	N	1	1	1			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	26	1	322	2	N	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8650 - 9440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7882	-0-	-116	-0-	1886	1	5994	2	Y	2	1	1			6
02	7627 X	7443	-0-	-184	-0-	1791	1	5651	2	Y	1	1	1			6
03	8153 X	7606	-0-	-547	-0-	1820	1	5785	2	Y	1	1	1			6
04	7890 X	7143	-0-	-747	-0-	1805	1	5337	2	Y	1	2	1			5
05	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	1858	1	5549	2	Y	1					6
06	7710 X	1913	-0-	-5797	-0-	1856	1	57	9	Y	52	1	1			53

LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 9322 - 9346						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	21	12	1			9
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	18	1	392	2	Y	2	5	1			6
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	12	15	1			3
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	10	10	1			3
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	13	10	1			6
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	Y	2	8	1			1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258		PERF. 11090 - 11908						
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823		PERF. 10666 - 11540						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 10224 - 10364						
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	108	1	869	2	Y	8					19
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	95	1	816	2	Y	21	18	1			22
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	96	1	850	2	Y	8	16	1			14
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	859	2	Y	6	6	1			14
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	93	1	810	2	Y	10	15	1			9
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	89	1	717	2	Y	12	10	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416								
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2158	2	13	9	Y	12	17	1			4
02	2262 N	1104	-0-	-1158	-0-	1086	2	18	9	Y	16	11	1			9
03	2418 X	758	-0-	-1660	-0-	738	2	20	9	Y	18	12	1			15
04	2340 X	941	-0-	-1399	-0-	916	2	25	9	Y	23	29	1			9
05	2418 X	997	-0-	-1421	-0-	958	2	39	9	Y	35	29	1			15
06	2100 X	847	-0-	-1253	-0-	844	2	3	9	Y	3	12	1			4

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800								
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	297	2	Y	1	1	1			1
02	435 N	332	-0-	-103	-0-	332	2			Y	-0-					1
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	1	1	371	2	Y	1	2	1			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	1	1	1			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	251	1	3455	2	N	21	6 1	113
02	3567 X	3544	-0-	-23	-0-	244	1	3294	2	N	5	3 1	115
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	15	8 1	122
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	258	1	3647	2	N	10	101 1	31
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	257	1	3629	2	N	11	9 1	33
*06	3690 X	3655	-0-	-35	-0-	268	1	3375	2	N	11	8 1 8 6	26

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170				
01	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	418	1	3351	2	Y	33		85
02	3799 X	3608	-0-	-191	-0-	369	1	3147	2	Y	84	75 1	94
03	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	377	1	3348	2	Y	29	68 1	55
04	3900 X	3760	-0-	-140	-0-	394	1	3338	2	Y	25	24 1	56
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	379	1	3281	2	Y	38	59 1	35
06	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	373	1	3021	2	Y	48	39 1	46

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246				
01	3100 N	3112	-0-	12	12	343	1	2749	2	Y	18		40
02	2900 N	7172	-0-	4272	4284	747	1	6374	2	Y	46	38 1	48
03	3100 N	7294	-0-	4194	8478	736	1	6540	2	Y	16	35 1	29
04	3000 N	6495	-0-	3495	11973	683	1	5797	2	Y	14	13 1	30
05	18436 X	6463	-0-	-11973	-0-	666	1	5775	2	Y	20	31 1	19
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	707	1	5731	2	Y	96	31 1	84

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000				
01	4681 X	1583	-0-	-3098	-0-	1547	2	36	9	Y	33	43 1	12
02	4379 X	1911	-0-	-2468	-0-	1864	2	47	9	Y	43	31 1	24
03	3193 X	1568	-0-	-1625	-0-	1515	2	53	9	Y	48	34 1	38
04	3090 X	1382	-0-	-1708	-0-	1314	2	68	9	Y	62	79 1	21
05	2418 X	1432	-0-	-986	-0-	1327	2	105	9	Y	95	78 1	38
06	1980 X	1362	-0-	-618	-0-	1356	2	6	9	Y	5	34 1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400		
01	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	3184 2	20 9	Y	18 25 1	5
02	3306 X	2864	-0-	-442	-0-	2838 2	26 9	Y	24 17 1	12
03	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3456 2	29 9	Y	26 19 1	19
04	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3216 2	37 9	Y	34 44 1	9
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3672 2	58 9	Y	53 43 1	19
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3624 2	15 9	Y	14 19 1	15

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-	17
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	3 1	35 2	N	-0-	17
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-	17
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 2	N	-0-	17
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	58	75
*06	60 N	42	-0-	-18	-0-	64 9	3 1	N	-0-	15

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226		
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	109 1	2244 2	Y	10 6 1	5
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	11 9	2275 2	Y	1 3 1	3
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	107 1	2585 2	Y	7 9 1	1
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	8 9	2499 2	Y	7 6 1	2
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	120 1	2454 2	Y	7 6 1	3
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	8 9	1966 2	Y	7 7 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466		
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1 1 1	1
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	57 2	1 9	Y	1 1 1	1
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	Y	1 1 1	1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	105 2	1 9	Y	1 2 1	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 2	2 9	Y	2 1 1	1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1 1 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL A		WELL #:		12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9892 - 10060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	32 1	651 2	Y	16	10 1	9	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	18 9	704 2	Y	5	6 1	8	
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	33 1	614 2	Y	13	16 1	5	
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	6 9	590 2	Y	12	11 1	6	
05	775 N	600	-0-	-175	-0-	29 1	559 2	Y	13	11 1	8	
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	14 9	519 2	Y	2	8 1	1	
						25 1						
						2 9						

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10892 - 12062
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9786 - 10590
01	992 N	780	-0-	-212	-0-	2 1	776 2	Y	2	2 1	1	
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	2 9	1 9	Y	1	1 1	1	
03	899 N	611	-0-	-288	-0-	643 2	608 2	Y	1	2 1	-0-	
04	750 N	605	-0-	-145	-0-	2 1	582 2	Y	2	2 1	-0-	
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	1 9	628 2	Y	2	2 1	-0-	
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21 1	582 2	Y	1	1 1	2	
						2 9						
						20 1						
						1 9						

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9466 - 9500
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71 1	1449 2	Y	31	19 1	14	
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	34 9	1360 2	Y	4	9 1	9	
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	64 1	791 2	Y	21	27 1	3	
04	1500 N	670	-0-	-830	-0-	4 9	617 2	Y	21	20 1	4	
05	1519 N	594	-0-	-925	-0-	38 1	543 2	Y	23	18 1	9	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	23 9	1109 2	Y	5	14 1	3	
						30 1						
						26 1						
						25 9						
						53 1						
						6 9						

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	10894 - 11755
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-		-0-	
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		Y	-0-		-0-	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-		-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2	Y	-0-		-0-	
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11006 - 11844
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2	N	2	1 1		2
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	691 2	N	1	1 1		2
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	56 1	816 2	N	10	2 1		10
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	N	2	2 1		10
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53 1	750 2	N	7	2 1		15
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56 1	706 2	N	2	1 1		16

LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	11	7 1		4
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51 1	1079 2	Y	2	3 1		3
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62 1	1300 2	Y	8	10 1		1
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	51 1	1060 2	Y	8	7 1		2
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1348 2	Y	8	7 1		3
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	92 1	1911 2	Y	8	8 1		4

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	122 1	1677 2	N	6	2 1		54
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	117 1	1572 2	N	2	1 1		55
03	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	112 1	1648 2	N	4	3 1		56
04	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	96 1	1353 2	N	4	6 1		54
05	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	115 1	1628 2	N	8	4 1		58
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	128 1	1607 2	N	5	4 1		56

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3137	2	Y	7	6	1		10
02	3480 X	2905	-0-	-575	-0-	2901	2	4	9	Y	4	2	1		12
03	3565 X	2849	-0-	-716	-0-	10	1	2832	2	Y	6	6	1		12
04	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	86	1	2382	2	Y	6	8	1		10
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	92	1	2694	2	Y	7	7	1		10
06	3060 X	2453	-0-	-607	-0-	82	1	2362	2	Y	8	6	1		12

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	2407	2	18	9	Y	16	22	1		7
02	3045 X	2228	-0-	-817	-0-	2205	2	23	9	Y	21	15	1		13
03	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	2643	2	26	9	Y	24	17	1		20
04	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2712	2	34	9	Y	31	39	1		12
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3828	2	52	9	Y	47	39	1		20
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3325	2	14	9	Y	13	17	1		14

 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

01	2108 X	605	-0-	-1503	-0-	41	1	561	2	Y	3	3	1		47
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	197	1	2661	2	Y	5	2	1		50
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	679	1	9934	2	Y	40	10	1		80
04	2040 X	133	-0-	-1907	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	74	1		6
05	2108 X	518	-0-	-1590	-0-	34	1	482	2	Y	2	4	1		4
06	2040 X	409	-0-	-1631	-0-	30	1	377	2	Y	2	1	1		5

 VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	1	1	1		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	1	1	1		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N	1	1	1		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	1	1	1		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	1				1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	688	-0-	-800	-0-	31	1	645	2	Y	11	7	1			4
						12	9									
02	812 N	588	-0-	-224	-0-	26	1	560	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	30	1	639	2	Y	8	10	1			1
						9	9									
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	20	1	427	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
05	620 N	214	-0-	-406	-0-	9	1	196	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	16	1	340	2	Y	2	5	1			1
						2	9									

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	-0-					-0-

 LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

01	527 N	353	-0-	-174	-0-	24	1	328	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	600 N	206	-0-	-394	-0-	15	1	191	2	Y	-0-	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9220 - 9255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11040 - 12024	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-	-0-	
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10042 - 10526				
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	Y	5	14		
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	9							
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	39	1	332	2	Y	12	10	1	16
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	13	9							
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	43	1	382	2	Y	5	9	1	12
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	6	9							
							39	1	330	2	Y	4	3	1	13
							4	9							
							33	1	284	2	Y	5	8	1	10
							6	9							
							43	1	351	2	Y	5	5	1	5
							6	9							

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8400 - 8870
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11193 - 12024	
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	2	Y	-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
7B CATTLE COMPANY A		WELL #:		4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	11216 - 12012	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	392 2	N	1				1
						1 9							
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	391 2	N	1	1 1			1
						1 9							
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	N	1	1 1			1
						1 9							
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	15 1	205 2	N	1				2
						1 9							
05	465 N	340	-0-	-125	-0-	22 1	317 2	N	1	1 1			2
						1 9							
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	30 1	379 2	N	1	1 1			1
						1 9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11016 - 11122	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66 1	903 2	N	9	2 1			88
						10 9							
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	61 1	822 2	N	9	1 1			96
						10 9							
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	66 1	973 2	N	-0-	91 1			5
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	66 1	934 2	N	5	1 1			9
						6 9							
05	961 N	743	-0-	-218	-0-	49 1	688 2	N	5	2 1			12
						6 9							
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-	58 1	732 2	N	3	1 1			13
						3 9							

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11192 - 11700	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-				-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 2		Y	-0-				-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	Y	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-				-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	3 1	97 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11004 - 12050	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	453 2	Y	1	2 1			-0-
						1 9							
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	415 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	2 1	424 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	15 1	419 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 1	450 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	13 1	381 2	Y	1				1
						1 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9275	
01	558 N	188	-0-	-370	-0-	180 2	8 9	Y	7	9 1			6
02	290 N	147	-0-	-143	-0-	139 2	8 9	Y	7	8 1			5
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	146 2	9 9	Y	8	8 1			5
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	165 2	8 9	Y	7	6 1			6
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522 2	8 9	Y	7	7 1			6
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3	8 1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9232 - 9252
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-	-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	Y	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	14	1	297	2	Y	1	1
						1	9					

AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	63	2	Y	4	4
						4	9					

LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020
01	2480 N	1533	-0-	-947	-0-	71	1	1449	2	Y	12	7 1 6
						13	9					
02	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	58	1	1242	2	Y	2	3 1 5
						2	9					
03	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	66	1	1385	2	Y	8	10 1 3
						9	9					
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	65	1	1349	2	Y	8	8 1 3
						9	9					
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	9	7 1 5
						10	9					
06	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	62	1	1295	2	Y	5	7 1 3
						6	9					

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	6 1 5
						12	9					
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	2	3 1 4
						2	9					
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	8	10 1 2
						9	9					
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	15	1	304	2	Y	8	7 1 3
						9	9					
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	14	1	303	2	Y	9	7 1 5
						10	9					
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	303	2	Y	1	5 1 1
						1	9					

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	463	1	3705	2	Y	35	87
						39	9					
02	4031 X	3916	-0-	-115	-0-	400	1	3417	2	Y	90	78 1 99
						99	9					
03	4309 X	4165	-0-	-144	-0-	418	1	3713	2	Y	31	71 1 59
						34	9					
04	4170 X	3961	-0-	-209	-0-	415	1	3516	2	Y	27	25 1 61
						30	9					
05	4278 X	4109	-0-	-169	-0-	421	1	3644	2	Y	40	62 1 39
						44	9					
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	445	1	3603	2	Y	61	43 1 57
						67	9					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	Y	-0-		9
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		9
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		9
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		9
06	210 N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		8

 CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

01	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	57	1	1160	2	N	5		97
						6	9						
02	1305 N	1202	-0-	-103	-0-	54	1	1136	2	N	11		108
						12	9						
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	9		117
						10	9						
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	N	-0-		117
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	N	1		118
						1	9						
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	54	1	1122	2	N	-0-		118

 CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460

01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	112	1	2289	2	N	8		266
						9	9						
02	2407 X	2278	-0-	-129	-0-	102	1	2168	2	N	7		273
						8	9						
03	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	113	1	2389	2	N	5		278
						6	9						
04	2490 X	1749	-0-	-741	-0-	80	1	1663	2	N	5		283
						6	9						
05	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	100	1	2100	2	N	8		291
						9	9						
06	2430 X	1921	-0-	-509	-0-	88	1	1833	2	N	-0-		292

 CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

01	713 N	494	-0-	-219	-0-	23	1	471	2	N	-0-		129
02	638 N	562	-0-	-76	-0-	25	1	537	2	N	-0-		129
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-		129
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-		129
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-		129
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	25	1	527	2	N	-0-		129

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	243	1	166	2	Y	-0-		-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	28	1	148	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	32	1	131	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	171	-0-	-159	-0-	39	1	132	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	39	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	Y	1		1
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VILLARREAL STATE 272			WELL #:		1	RRCID -> 173276			COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	Y	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	1	1 1	-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	1	1 1	-0-
05		217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1 1	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL					WELL #:	85	RRCID -> 173321			COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831	
01		3100 N	5920	-0-	2820	2820	275	1	5632	2	Y	12	7 1	7
02		2900 N	3866	-0-	966	3786	174	1	3690	2	Y	2	3 1	6
03		3100 N	4360	-0-	1260	5046	197	1	4153	2	Y	9	11 1	4
04		8987 X	3941	-0-	-5046	-0-	180	1	3751	2	Y	9	8 1	5
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	175	1	3651	2	Y	9	7 1	7
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	171	1	3551	2	Y	14	11 1	8

LUNDELL					WELL #:	86	RRCID -> 173339			COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795	
01		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	70	1	1426	2	Y	12	7 1	5
02		1537 N	1259	-0-	-278	-0-	57	1	1200	2	Y	2	4 1	3
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	9	11 1	1
04		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	61	1	1269	2	Y	9	8 1	2
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	Y	9	7 1	4
06		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	57	1	1194	2	Y	5	7 1	3

VAQUILLAS RANCH					WELL #:	177	RRCID -> 173779			COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	45	1 922 2	N	-0-		75
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1 915 2	N	-0-		75
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	69	1 1457 2	N	28		103
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	9 59 1 1222 2	N	104		207
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	114	9 55 1 1154 2	N	-0-		207
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1 1067 2	N	-0-		207

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892			
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	406	1 5588 2	Y	23	10 1	116
02	6032 X	5470	-0-	-562	-0-	25	9 377 1 5086 2	Y	6	4 1	118
03	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	7	9 356 1 5211 2	Y	23	12 1	129
04	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	25	9 365 1 5153 2	Y	14	17 1	126
05	6076 X	5621	-0-	-455	-0-	15	9 370 1 5237 2	Y	13	120 1	19
06	5820 X	5652	-0-	-168	-0-	14	9 415 1 5224 2	Y	12	10 1	33
						13	9				

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
01	4960 X	2454	-0-	-2506	-0-	165	1 2275 2	Y	13	5 1	72
02	4205 X	3122	-0-	-1083	-0-	14	9 216 1 2906 2	Y	-0-	55 1	17
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	391	1 5725 2	Y	29	8 1	38
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	32	9 391 1 5525 2	Y	41	15 1	64
05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	45	9 402 1 5689 2	Y	33	12 1	85
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	36	9 427 1 5367 2	Y	33	10 1	109
						36	9				

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996			
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1 116 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	7	1 94 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1 112 2	Y	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1 125 2	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1 107 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1 89 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8753 - 9044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.10586 - 11959			
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	1		1
							1	9						
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	1	1	1
							1	9						
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	61	2	1
							67	9						60
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	3	1	1
							3	9						62
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	1	1	1
							1	9						62
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	1		63
							1	9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10390 - 10410			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8770 - 9630			
01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	12	1
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10	12	1
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	12	1
04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2690	2	12	9	Y	11	9	1
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2643	2	11	9	Y	10	10	1
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2663	2	30	9	Y	27	22	1

VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11014 - 12024			
01		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	184	1	2530	2	N	6	4	1
							7	9						9
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	171	1	2312	2	N	3	2	1
							3	9						10
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2288	2	N	5	5	1
							6	9						10
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	157	1	2224	2	N	16	7	1
							18	9						19
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2259	2	N	10	5	1
							11	9						24
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	164	1	2066	2	N	7	4	1
							8	9						25

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

 7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	2005	2	Y	8	3	1			26
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	2	2	1			26
03	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	134	1	1955	2	Y	8	5	1			29
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	142	1	2006	2	Y	6	7	1			28
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	145	1	2045	2	Y	8	31	1			5
06	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	146	1	1840	2	Y	5	4	1			11

 WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11649 - 12442

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	1	1	1			7
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	29	1	394	2	N	1	1	1			7
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	28	1	408	2	N	1	1	1			7
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	27	1	387	2	N	1	1	1			7
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	28	1	402	2	N	1	1	1			7
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	383	2	N	1					8

 CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10106 - 10111

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

 LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	45	1	928	2	Y	12	7	1			5
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	37	1	791	2	Y	2	4	1			3
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	45	1	941	2	Y	9	11	1			1
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	9	8	1			2
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	9	8	1			3
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	4	7	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID -> 175452		COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9445 - 9568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	41 1	847 2	Y		13	8 1		8
						14 9							
02	870 N	628	-0-	-242	-0-	28 1	597 2	Y		3	4 1		7
						3 9							
03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	36 1	759 2	Y		10	12 1		5
						11 9							
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	Y		10	9 1		6
						11 9							
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	934 2	Y		10	8 1		8
						11 9							
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	35 1	726 2	Y		4	7 1		2
						4 9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID -> 175458		COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10376 - 10524		
01	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2589 2	15 9	Y		14	19 1		7
02	2668 N	2448	-0-	-220	-0-	2428 2	20 9	Y		18	13 1		12
03	2666 N	2497	-0-	-169	-0-	2474 2	23 9	Y		21	15 1		18
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	2403 2	30 9	Y		27	34 1		11
05	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2507 2	45 9	Y		41	34 1		18
06	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2341 2	10 9	Y		9	15 1		10

CARR		WELL #:		128	RRCID -> 175547		COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF. 9295 - 9577		
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	8 1	169 2	N		-0-			23
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	N		-0-			23
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	430 2	N		-0-			23
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	N		-0-			23
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	N		-0-			23
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	N		-0-			23

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID -> 175751		COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9611 - 10565		
01	2759 N	1711	-0-	-1048	-0-	79 1	1613 2	Y		17	13 1		12
						19 9							
02	2465 N	1881	-0-	-584	-0-	84 1	1789 2	Y		7	8 1		11
						8 9							
03	2325 N	1916	-0-	-409	-0-	86 1	1815 2	Y		14	19 1		6
						15 9							
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	108 1	2241 2	Y		13	12 1		7
						14 9							
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	106 1	2221 2	Y		14	11 1		10
						15 9							
06	1860 N	983	-0-	-877	-0-	45 1	935 2	Y		3	9 1		2
						3 9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID -> 176005		COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9460 - 10512		
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1167 2	9 9	Y		8	11 1		2
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117 2	12 9	Y		11	8 1		5
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366 2	13 9	Y		12	8 1		9
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1186 2	17 9	Y		15	20 1		4
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1193 2	26 9	Y		24	19 1		9
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	1135 2	4 9	Y		4	8 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
LUNDELL		WELL #:	89	RRCID ->	176242	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	120 1	2468 2	Y	13	8 1		5	
02	2697 N	2371	-0-	-326	-0-	14 9	2262 2	Y	2	4 1		3	
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	107 1	2673 2	Y	9	12 1		-0-	
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	127 1	2592 2	Y	9	9 1		-0-	
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	10 9	2498 2	Y	10	8 1		2	
06	2730 N	2716	-0-	-14	-0-	119 1	2580 2	Y	11	10 1		6	
						12 9							
7B CATTLE CO. E													
						WELL #:	2	RRCID ->	176264	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	11986 PERF.11358 - 11647
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	27 1	370 2	Y	1			39	
02	493 N	418	-0-	-75	-0-	1 9	388 2	Y	1	1 1		39	
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	29 1	440 2	Y	1			40	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	398 2	Y	-0-	1 1		39	
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	1 9	400 2	Y	-0-	25 1		14	
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	28 1	296 2	Y	2	1 1		4	
						24 1							
						2 9							
VAQUILLAS RANCH A1													
						WELL #:	186	RRCID ->	176537	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9673 - 10666
01	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1025 2	14 9	Y	13	17 1		6	
02	1218 N	984	-0-	-234	-0-	965 2	19 9	Y	17	12 1		11	
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1271 2	21 9	Y	19	13 1		17	
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	828 2	26 9	Y	24	31 1		10	
05	3100 N	3352	-0-	252	252	3311 2	41 9	Y	37	31 1		16	
06	3000 N	6170	-0-	3170	3422	6144 2	26 9	Y	24	13 1		25	
VAQUILLAS RANCH L													
						WELL #:	188	RRCID ->	176696	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	10012 PERF. 9039 - 9084
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	41 1	130 2	Y	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	51 1	161 2	Y	-0-			-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	44 1	139 2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	45 1	133 2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	36 1	107 2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	51	-0-	-129	-0-	50 1	1 9	Y	1			1	
VAQUILLAS RANCH L													
						WELL #:	190	RRCID ->	176980	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 8788 - 8883
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH A1													
						WELL #:	187	RRCID ->	177025	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	10890 PERF. 9678 - 10511
01	992 N	727	-0-	-265	-0-	720 2	7 9	Y	6	9 1		1	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965 2	8 9	Y	7	6 1		2	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1010 2	10 9	Y	9	6 1		5	
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	597 2	12 9	Y	11	14 1		2	
05	1054 N	733	-0-	-321	-0-	714 2	19 9	Y	17	14 1		5	
06	990 N	804	-0-	-186	-0-	800 2	4 9	Y	4	6 1		4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
01	2631 X	2631 -0-	-0-	-0-	177 1	2446 2	N	7	4 1			36	
02	2436 N	2228 -0-	-208	-0-	154 1	2071 2	N	3	2 1			37	
03	2604 N	2191 -0-	-413	-0-	140 1	2044 2	N	6	5 1			38	
04	2520 N	1915 -0-	-605	-0-	126 1	1783 2	N	5	7 1			36	
05	2387 N	1900 -0-	-487	-0-	125 1	1763 2	N	11	5 1			42	
06	2130 N	1846 -0-	-284	-0-	136 1	1707 2	N	3	4 1			40	

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011													
01	157 N	157 -0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	14	13 1			50	
02	94 N	94 -0-	-0-	-0-	15 9	81 2	N	8	10 1			48	
03	149 N	149 -0-	-0-	-0-	4 1	108 2	N	33	14 1			67	
04	148 N	148 -0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	14	11 1			70	
05	114 N	114 -0-	-0-	-0-	36 9	92 2	N	16	13 1			73	
06	137 N	137 -0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	9	5 1			78	

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509													
01	769 N	769 -0-	-0-	-0-	51 1	709 2	Y	8				19	
02	682 N	682 -0-	-0-	-0-	9 9	631 2	Y	4	6 1			17	
03	744 N	658 -0-	-86	-0-	47 1	607 2	Y	8	4 1			21	
04	750 N	726 -0-	-24	-0-	42 1	670 2	Y	8	4 1			25	
05	744 N	579 -0-	-165	-0-	9 9	539 2	Y	2	1 1			26	
06	630 N	523 -0-	-107	-0-	47 1	482 2	Y	3	4 1			13	

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539													
01	1581 N	1386 -0-	-195	-0-	1377 2	9 9	Y	8	11 1			3	
02	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	1218 2	12 9	Y	11	8 1			6	
03	1360 N	1360 -0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	Y	12	9 1			9	
04	1350 N	1331 -0-	-19	-0-	1313 2	18 9	Y	16	20 1			5	
05	1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	1340 2	26 9	Y	24	20 1			9	
06	1320 N	1313 -0-	-7	-0-	1306 2	7 9	Y	6	9 1			6	

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750													
01	1178 N	708 -0-	-470	-0-	700 2	8 9	Y	7	9 1			2	
02	725 N	711 -0-	-14	-0-	701 2	10 9	Y	9	6 1			5	
03	806 N	751 -0-	-55	-0-	740 2	11 9	Y	10	7 1			8	
04	754 N	754 -0-	-0-	-0-	740 2	14 9	Y	13	17 1			4	
05	775 N	746 -0-	-29	-0-	724 2	22 9	Y	20	16 1			8	
06	816 N	816 -0-	-0-	-0-	813 2	3 9	Y	3	7 1			4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	1				1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	9								
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	1		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	9								
						8	1	116	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
						8	1	95	2	Y	6				6
						7	9								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-	1	1		-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

01	1023 N	851	-0-	-172	-0-	57	1	787	2	Y	6	2	1		15
02	870 N	639	-0-	-231	-0-	7	9								
03	899 N	605	-0-	-294	-0-	44	1	595	2	Y	-0-	12	1		3
04	810 N	590	-0-	-220	-0-	38	1	564	2	Y	3	2	1		4
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	3	9								
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	39	1	547	2	Y	4	2	1		6
						4	9								
						38	1	532	2	Y	3	2	1		7
						3	9								
						43	1	537	2	Y	4	1	1		12
						4	9								

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-				52
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-				52
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-				52
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-				52
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-				52
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-				52

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-	795 2	9 9	Y	8	11 1		4
02	1102 N	773	-0-	-329	-0-	762 2	11 9	Y	10	7 1		7
03	992 N	839	-0-	-153	-0-	827 2	12 9	Y	11	8 1		10
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054 2	15 9	Y	14	19 1		5
05	837 N	689	-0-	-148	-0-	665 2	24 9	Y	22	18 1		9
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977 2	3 9	Y	3	8 1		4

 VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

01	248 N	202	-0-	-46	-0-	13 1	186 2	Y	3	3 1		5
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	1	2 1		4
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	12 1	177 2	Y	3	2 1		5
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	175 2	Y	3	3 1		5
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	3	2 1		6
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	Y	-0-	2 1		-0-

 CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	59 1	809 2	Y	13	14 1		9
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64 1	860 2	Y	7	9 1		7
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	Y	13	10 1		10
04	840 N	661	-0-	-179	-0-	43 1	607 2	Y	10	15 1		5
05	899 N	126	-0-	-773	-0-	8 1	116 2	Y	2	3 1		4
06	870 N	371	-0-	-499	-0-	27 1	343 2	Y	1	3 1		1

 DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:	194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10022	- 10741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6386 X	2382	-0-	-4004	-0-	2334 2	48 9	Y	44	54 1			13
02		5974 X	1975	-0-	-3999	-0-	1911 2	64 9	Y	58	41 1			30
03		2604 X	2176	-0-	-428	-0-	2106 2	70 9	Y	64	45 1			49
04		2430 X	2110	-0-	-320	-0-	2019 2	91 9	Y	83	106 1			26
05		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2495 2	141 9	Y	128	105 1			49
06		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2447 2	10 9	Y	9	45 1			13

LUNDELL C			WELL #:	7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 9530	- 9745		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WALTER DESPAIN			WELL #:	2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10029	- 10368		
01		3131 X	3021	-0-	-110	-0-	100 1	2921 2	N	-0-				95
02		2929 X	2863	-0-	-66	-0-	86 1	2776 2	N	1				96
							1 9							
03		3131 X	2673	-0-	-458	-0-	80 1	2593 2	N	-0-				96
04		3030 X	2649	-0-	-381	-0-	75 1	2574 2	N	-0-				96
05		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	92 1	2961 2	N	2				98
							2 9							
06		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	85 1	2683 2	N	2				100
							2 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:	64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 9108	- 9310		
01		6169 X	1935	-0-	-4234	-0-	1895 2	40 9	Y	36	30 1			24
02		5307 X	240	-0-	-5067	-0-	205 2	35 9	Y	32	35 1			21
03		4836 X	311	-0-	-4525	-0-	267 2	44 9	Y	40	37 1			24
04		3840 X	251	-0-	-3589	-0-	212 2	39 9	Y	35	27 1			32
05		3007 X	117	-0-	-2890	-0-	81 2	36 9	Y	33	32 1			33
06		1860 X	212	-0-	-1648	-0-	210 2	2 9	Y	2	35 1			1

VERGARA 1680			WELL #:	10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836	- 10851		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH L			WELL #:	196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8654	- 8817		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	4432	2	Y	-0-		-0-
02	4263 X	4042	-0-	-221	-0-	4042	2	Y	-0-		-0-
03	4743 X	4124	-0-	-619	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-
04	4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212	2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2	Y	-0-		-0-
06	4290 X	4112	-0-	-178	-0-	4095	2	Y	15	17 9	15

P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	551 N	342	-0-	-209	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	13	1	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508			
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2		25
						2	9				
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		25
03	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	63	1	N	-0-		25
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	70	1	N	5		30
						6	9				
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	N	2		32
						2	9				
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		32

CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		63
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		63
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		63

VERGARA 1679		WELL #: 7		RRCID -> 183930		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350			
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	374	1	Y	87	89 1	52
						96	9				
02	5539 X	5188	-0-	-351	-0-	355	1	Y	39	50 1	41
						43	9				
03	6076 X	5182	-0-	-894	-0-	326	1	Y	73	53 1	61
						80	9				
04	5880 X	4708	-0-	-1172	-0-	306	1	Y	71	102 1	30
						78	9				
05	6076 X	4945	-0-	-1131	-0-	321	1	Y	74	55 1	49
						81	9				
06	5430 X	5115	-0-	-315	-0-	375	1	Y	16	53 1	18
						18	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	424 1	1925 2	N	5	95
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	461 1	1729 2	N	7	102
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	468 1	1876 2	N	17	119
04	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	501 1	1700 2	N	5	124
05	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	491 1	1759 2	N	3	127
06	2250 N	2007	-0-	-243	-0-	435 1	1557 2	N	14	141

ALLEY		WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552		
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	113 1	1564 2	Y	17	2 1
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	142 1	1910 2	Y	13	14 1
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	194 1	2833 2	Y	35	17 1
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	177 1	2500 2	Y	30	18 1
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	152 1	2152 2	Y	6	5 1
06	2700 N	1994	-0-	-706	-0-	146 1	1836 2	Y	11	16 1

FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427		
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	121 1	549 2	N	3	56
02	609 N	500	-0-	-109	-0-	105 1	394 2	N	1	13 1
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	150 1	601 2	N	2	46
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	132 1	447 2	N	3	49
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	143 1	510 2	N	31	80
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	150 1	535 2	N	4	84

ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
VERGARA 1679													WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9652 - 10304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

FROST TRUST 9													WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10409 - 10423	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

ALLEY													WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829		PERF. 9738 - 10490	
01		3038 X	2818	-0-	-220	-0-	189	1	2598	2	Y	28	4	1			35					
							31	9														
02		2842 X	2024	-0-	-818	-0-	139	1	1872	2	Y	12	19	1			28					
							13	9														
03		3038 X	2839	-0-	-199	-0-	179	1	2624	2	Y	33	18	1			43					
							36	9														
04		2850 X	2830	-0-	-20	-0-	185	1	2611	2	Y	31	20	1			54					
							34	9														
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	Y	8	6	1			56					
							9	9														
06		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	233	1	2933	2	Y	18	18	1			61					
							20	9														

DESPAIN, WALTER													WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560		PERF.10120 - 10535	
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3066	2	N	44					262					
							48	9														
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	40					302					
							44	9														
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	2	N	43					345					
							47	9														
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2640	2	N	33	174	1			204					
							36	9														
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	95	1	3057	2	N	22	181	1			45					
							24	9														
06		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	95	1	2989	2	N	25					70					
							28	9														

ALLEY													WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10040 - 10576	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-					
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		135 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10322 - 10913
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	51	1	1505	2	N	158
02		1479 N	1453	-0-	-26	-0-	44	1	1409	2	N	158
03		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	47	1	1515	2	N	158
04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	40	1	1393	2	N	158
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1543	2	N	158
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1523	2	N	23
							1	9				

VERGARA 1679		WELL #:		10	RRCID ->	185487	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9406 - 10130
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	173	1	2380	2	Y	26
							44	9				
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	165	1	2222	2	Y	21
							20	9				
03		2480 N	2350	-0-	-130	-0-	148	1	2167	2	Y	28
							35	9				
04		2520 N	2315	-0-	-205	-0-	150	1	2126	2	Y	15
							39	9				
05		2573 N	2383	-0-	-190	-0-	155	1	2188	2	Y	25
							40	9				
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	172	1	2163	2	Y	8
							8	9				

FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID ->	185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9589 - 9608
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	49
							6	9				
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	61
							13	9				
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	60
							23	9				
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	122	2	N	65
							6	9				
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	98	2	N	87
							24	9				
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	87
							2	9				

FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 - 9327
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	137
							1	9				
02		725 N	710	-0-	-15	-0-	48	1	649	2	N	149
							13	9				
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	735	2	N	156
							32	9				
04		720 N	644	-0-	-76	-0-	47	1	597	2	N	156
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	47	1	636	2	N	159
							3	9				
06		810 N	562	-0-	-248	-0-	42	1	516	2	N	20
							4	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
ALLEY			WELL #:		14	RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	149 1	2047 2	Y	22	4 1		37	
02	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	192 1	2589 2	Y	17	17 1		37	
03	2883 X	1431	-0-	-1452	-0-	90 1	1323 2	Y	16	14 1		39	
04	2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	111 1	1566 2	Y	19	14 1		44	
05	2883 X	1272	-0-	-1611	-0-	84 1	1185 2	Y	3	3 1		44	
06	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	181 1	2271 2	Y	15	12 1		42	

LUNDELL			WELL #:		91	RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FROST TRUST 39			WELL #:		1	RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774		
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2	N	-0-			94	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	N	2			96	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12 1	398 2	N	-0-			96	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	334 2	N	-0-			96	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	N	-0-			96	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	387 2	N	-0-			96	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:		65	RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569		
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	Y	2	3 1		-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3	2 1		1	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367 2	2 9	Y	2	2 1		1	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 2	2 9	Y	2	2 1		1	
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1		2	

KAISER STATE 2			WELL #:		1	RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282		
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	51 1	654 2	N	33			79	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2	N	12			91	
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	37 1	464 2	N	18	50 1		59	
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	37 1	467 2	N	59			118	
05	558 N	278	-0-	-280	-0-	19 1	259 2	N	-0-			118	
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	35 1	428 2	N	3			123	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310		RRCID -> 186779			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032		
VAQUILLAS RANCH A3			WELL #: 199										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MENDOZA, SARA A STATE			WELL #: 1		RRCID -> 186788			COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	5				145
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	4	95	1		54
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 9	7 2	N	16				70
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	16				86
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	18 9	4 2	N	5				91
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N	-0-				90

VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #: 67		RRCID -> 186793			COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588		
01	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2707 2	22 9	Y	20	23	1		16
02	2755 X	2262	-0-	-493	-0-	2242 2	20 9	Y	18	22	1		12
03	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	1987 2	24 9	Y	22	21	1		13
04	2850 X	1856	-0-	-994	-0-	1834 2	22 9	Y	20	15	1		18
05	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2751 2	20 9	Y	18	18	1		18
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3056 2	34 9	Y	31	33	1		17

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 198		RRCID -> 186881			COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922		
01	3379 X	2855	-0-	-524	-0-	2854 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	3103 X	2877	-0-	-226	-0-	2876 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
03	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	2937 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
04	3000 X	2784	-0-	-216	-0-	2782 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
05	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2774 2	3 9	Y	3	2	1		1
06	2970 X	2477	-0-	-493	-0-	2467 2	10 9	Y	9	1	1		9

CARR			WELL #: 134		RRCID -> 186990			COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
01	14B2 EXT	126	-0-	126	1118	6 1	120 2	N	-0-				40
02	1184 X	66	-0-	-1118	-0-	3 1	63 2	N	-0-				40
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-				40
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	N	-0-				40
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	-0-				40
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2798 N	2702	-0-	-96	-0-	488	1	2213	2	N	1	191
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	369	1	1383	2	N	27	195 1
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	392	1	1573	2	N	4	27
04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	395	1	1340	2	N	6	33
05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	404	1	1447	2	N	1	34
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	381	1	1364	2	N	10	44

ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210			
01	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	230	1	2954	2	N	31	98
02	3306 X	3019	-0-	-287	-0-	206	1	2777	2	N	33	131
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	220	1	2775	2	N	27	47 1
04	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	175	1	2222	2	N	15	126
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	259	1	3511	2	N	25	151
06	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	217	1	2645	2	N	33	184

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244			
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	94	1	426	2	N	53	198
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	86	1	323	2	N	7	66 1
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	89	1	356	2	N	4	143
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	104	1	352	2	N	5	148
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	142	1	510	2	N	11	159
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	107	1	383	2	N	1	162

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	3	1	1
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	2	1	2
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	529	2	3	9	Y	3	3	1	2
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1	3

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270					
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	59	1	1738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	1646	-0-	-7	-0-	49	1	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1307	-0-	-491	-0-	39	1	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1161	-0-	-579	-0-	33	1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	47	1	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	44	1	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773					
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	60	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	249	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	29	1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	31	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	159	-0-	-261	-0-	36	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	35	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	131	2	Y	1	-0-	-0-	1

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208					
01	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	234	1	3016	2	N	47	-0-	-0-	89
02	3538 X	3379	-0-	-159	-0-	230	1	3099	2	N	45	-0-	-0-	134
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	266	1	3349	2	N	51	22	1	163
04	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	245	1	3107	2	N	39	184	1	18
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	257	1	3488	2	N	28	-0-	-0-	46
06	3540 X	3429	-0-	-111	-0-	255	1	3111	2	N	57	-0-	-0-	105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF.	9497 - 10185		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	N	29	30	1		43
							32 9							
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	N	34	32	1		45
							37 9							
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	N	74	60	1		59
							81 9							
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	N	41	37	1		63
							45 9							
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	369 2	N	55	55	1		63
							61 9							
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	22	19	1		66
							24 9							

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		2	RRCID ->	191672	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9708 - 10170
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	15 1	68 2	N	-0-		18
02		116 N	78	-0-	-38	-0-	16 1	62 2	N	-0-		18
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	16 1	66 2	N	-0-		18
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	15 1	51 2	N	-0-		18
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	14 1	50 2	N	-0-		18
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	12 1	41 2	N	1		19
							1 9					

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		203	RRCID ->	191673	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8471 - 8641	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	349 1	238 2	Y	68		130	
							75 9						
02		406 N	233	-0-	-173	-0-	36 1	188 2	Y	8	99	1	39
							9 9						
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	39 1	157 2	Y	55			94
							61 9						
04		450 N	232	-0-	-218	-0-	49 1	166 2	Y	15	76	1	33
							17 9						
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	47 1	140 2	Y	30			63
							33 9						
06		240 N	188	-0-	-52	-0-	55 1	132 2	Y	1	62	1	1
							1 9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		204	RRCID ->	191746	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8777 - 9002
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	161 1	110 2	Y	-0-		-0-
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	16 1	84 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	21 1	86 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	114	-0-	-126	-0-	26 1	88 2	Y	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	72 2	Y	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		68	RRCID ->	191853	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9386 - 9485
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2024 - WELL PLUGGED 03/21/24												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9324 - 9338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	N	44
02	522 N	138	-0-	-384	-0-	6	1	132	2	N	44
03	589 N	475	-0-	-114	-0-	19	1	398	2	N	97
						58	9				
04	510 N	68	-0-	-442	-0-	3	1	64	2	N	31
						1	9			67	1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	31
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	30
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10817 - 10971	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	58
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	58
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	58
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	58
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	58
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	44	2	N	59
						1	9				
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641		PERF.10650 - 11228	
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	89	1	2595	2	N	49
						2	9				
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	89	1	2595	2	N	49
03	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	79	1	2561	2	N	49
04	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	68	1	2334	2	N	50
						1	9				
05	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	81	1	2617	2	N	50
06	2700 X	2581	-0-	-119	-0-	79	1	2498	2	N	54
						4	9				
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8098 - 9176	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	117	1	80	2	Y	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	20	1	67	2	Y	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	Y	1
						1	9				
ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10222 - 11220	
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	Y	33
						19	9			2	1
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	106	1	1432	2	Y	30
						10	9			9	12
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1520	2	Y	38
						21	9			19	11
04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	104	1	1469	2	Y	43
						19	9			17	12
05	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	103	1	1460	2	Y	44
						4	9			4	3
06	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	111	1	1394	2	Y	34
						9	9			8	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

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

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-		-0-
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	11	1	157	2	N	-0-		-0-
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	1		1
						1	9						

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	2	Y	29		52
						32	9						
02	1972 X	1832	-0-	-140	-0-	184	1	1567	2	Y	74	57 1	69
						81	9						
03	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	164	1	1461	2	Y	27	54 1	42
						30	9						
04	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	161	1	1363	2	Y	22	20 1	44
						24	9						
05	2139 X	2083	-0-	-56	-0-	212	1	1834	2	Y	34	49 1	29
						37	9						
06	2070 X	1357	-0-	-713	-0-	147	1	1188	2	Y	20	30 1	21
						22	9						

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	243	1	3344	2	Y	23	6 1	70
						25	9						
02	3306 X	3245	-0-	-61	-0-	224	1	3021	2	Y	-0-	54 1	16
03	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	203	1	2968	2	Y	16	8 1	24
						18	9						
04	3420 X	3058	-0-	-362	-0-	201	1	2834	2	Y	21	10 1	35
						23	9						
05	3534 X	3063	-0-	-471	-0-	201	1	2843	2	Y	17	7 1	45
						19	9						
06	3420 X	3023	-0-	-397	-0-	221	1	2782	2	Y	18	6 1	61
						20	9						

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	2	Y	73	73 1	44
						80	9						
02	4118 X	4050	-0-	-68	-0-	277	1	3739	2	Y	31	40 1	35
						34	9						
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	315	1	4619	2	Y	71	49 1	57
						78	9						
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	309	1	4369	2	Y	72	97 1	32
						79	9						
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	310	1	4379	2	Y	72	52 1	52
						79	9						
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	324	1	4075	2	Y	14	50 1	16
						15	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	36	1	489	2	N	1	2	1		24
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	1	1	1		24
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	30	1	447	2	N	1	1	1		24
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	31	1	438	2	N	1	1	1		24
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	1	1	1		24
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	158				181
						174	9								
ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370						
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	Y	15	2	1		21
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	97	1	1308	2	Y	9	10	1		20
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1442	2	Y	18	10	1		28
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	103	1	1454	2	Y	17	11	1		34
05	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	86	1	1220	2	Y	4	3	1		35
06	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	83	1	1040	2	Y	7	10	1		30
						8	9								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280						
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	7	1		1
02	638 N	603	-0-	-35	-0-	595	2	8	9	Y	7	5	1		3
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	681	2	9	9	Y	8	5	1		6
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	Y	10	13	1		3
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	667	2	17	9	Y	15	12	1		6
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1		3
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944						
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7	9	1		11
02	1189 N	1147	-0-	-42	-0-	1140	2	7	9	Y	6	8	1		9
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	Y	8	7	1		10
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	2	8	9	Y	7	5	1		12
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	Y	6	6	1		12
06	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1252	2	13	9	Y	12	12	1		7
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001						
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	82	1	1123	2	N	2	2	1		5
02	1305 N	1138	-0-	-167	-0-	78	1	1058	2	N	2	1	1		6
03	1364 N	458	-0-	-906	-0-	29	1	428	2	N	1	6	1		1
04	1170 N	416	-0-	-754	-0-	27	1	388	2	N	1	2	1		-0-
05	1209 N	375	-0-	-834	-0-	25	1	349	2	N	1	1	1		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1				1
						1	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9852 - 9902	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65 1 11 9	899 2	Y	10	2 1	12
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63 1 7 9	856 2	Y	6	7 1	11
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1 12 9	909 2	Y	11	6 1	16
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68 1 12 9	959 2	Y	11	7 1	20
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	62 1 3 9	880 2	Y	3	2 1	21
06	960 N	707	-0-	-253	-0-	52 1 6 9	649 2	Y	5	6 1	20

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10030 - 11117	
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	3 1 3 9	1212 2	Y	3	2 1	5
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193 2	2 9	Y	2	1 1	6
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	5 1 3 9	1240 2	Y	3	3 1	6
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	44 1 3 9	1209 2	Y	3	5 1	4
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	1277 2	Y	3	2 1	5
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	39 1 4 9	1135 2	Y	4	2 1	6

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8908 - 10034	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1 18 9	261 2	Y	16	10 1	7
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1 8 9	187 2	Y	7	6 1	8
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1 14 9	162 2	Y	13	17 1	4
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	7 1 13 9	145 2	Y	12	12 1	4
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	6 1 15 9	126 2	Y	14	11 1	7
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	178 2	Y	1	8 1	-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9960 - 11283	
01	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	7 1 7 9	2606 2	Y	6	4 1	17
02	2958 X	2395	-0-	-563	-0-	2392 2	3 9	Y	3	2 1	18
03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	11 1 7 9	2899 2	Y	6	5 1	19
04	2880 X	2849	-0-	-31	-0-	99 1 8 9	2742 2	Y	7	8 1	18
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	99 1 9 9	2899 2	Y	8	7 1	19
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	94 1 10 9	2717 2	Y	9	6 1	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	139 1	1915 2	Y	13	3 1	51
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	14 9	1742 2	Y	-0-	33 1	18
03	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	129 1	1666 2	Y	9	5 1	22
04	2010 N	1776	-0-	-234	-0-	112 1	1646 2	Y	13	6 1	29
05	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	110 9	1666 2	Y	10	4 1	35
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	118 1	1649 2	Y	9	3 1	35
						11 9					
						131 1					
						10 9					

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	55 1	1118 2	N	-0-		186
02	1392 N	1031	-0-	-361	-0-	46 1	985 2	N	-0-		186
03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	51 1	1081 2	N	-0-		186
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1314 2	N	-0-	186 1	-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	71 1	1485 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	49 1	1022 2	N	10		10
						11 9					

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
01	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	342 1	2742 2	Y	26		59
02	2929 X	2885	-0-	-44	-0-	29 9	2515 2	Y	68	54 1	73
03	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	295 1	2670 2	Y	24	51 1	46
04	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	75 9	2609 2	Y	20	18 1	48
05	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	301 1	2618 2	Y	31	46 1	33
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	26 9	2629 2	Y	43	31 1	41
						34 9					
						324 1					
						47 9					

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882		
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1203 2	8 9	Y	7	9 1	5
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1130 2	7 9	Y	6	8 1	3
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1215 2	9 9	Y	8	8 1	3
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1145 2	8 9	Y	7	5 1	5
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250 2	7 9	Y	6	6 1	5
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1143 2	12 9	Y	11	12 1	6

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550		
01	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	107 1	1957 2	Y	25		36
02	2262 N	2073	-0-	-189	-0-	28 9	1944 2	Y	10		46
03	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	118 1	1691 2	Y	-0-		46
04	2010 N	1594	-0-	-416	-0-	122 1	1496 2	Y	21		67
05	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	75 1	1936 2	Y	19		86
*06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	23 9	1911 2	Y	1	5 6	82
						142 1					
						21 9					
						176 1					
						1 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 2	N	-0-	-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	21 1	455 2	N	-0-	-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	16 1	341 2	N	-0-	-0-
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	16 1	340 2	N	-0-	-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	18 1	382 2	N	-0-	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	413 2	N	2	1 1
						2	9			1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750			
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154 2	6 9	Y	5	7 1	2
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	830 2	8 9	Y	7	5 1	4
03	1023 N	664	-0-	-359	-0-	655 2	9 9	Y	8	5 1	7
04	1020 N	648	-0-	-372	-0-	637 2	11 9	Y	10	13 1	4
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1637 2	17 9	Y	15	12 1	7
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149 2	4 9	Y	4	5 1	5

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236		
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	30 1	607 2	N	-0-	110
02	667 N	578	-0-	-89	-0-	26 1	549 2	N	3	113
						3	9			
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	30 1	638 2	N	-0-	113
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	22 1	463 2	N	2	115
						2	9			
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	23 1	485 2	N	2	117
						2	9			
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	25 1	525 2	N	-0-	117

HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF. 10543 - 11961		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	1	1
						1	9			
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	13 1	181 2	N	-0-	1 1
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	N	1	1 1
						1	9			
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	16 1	219 2	N	1	1 1
						1	9			
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	250 2	N	1	1 1
						1	9			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	17 1	218 2	N	1	1
						1	9			

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967		
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	N	-0-	118
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-	118
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-	118
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-	118
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-	118
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	75 1	1034 2	Y	11 2 1	15
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	12 9	1096 2	Y	7 8 1	14
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	8 9	1066 2	Y	13 7 1	20
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	73 1	1293 2	Y	15 9 1	26
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	14 9	1258 2	Y	4 2 1	28
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	91 1	1254 2	Y	8 8 1	27
						17 9				
						89 1				
						4 9				
						100 1				
						9 9				
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600		
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	150 1	2073 2	Y	22 4 1	29
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	24 9	1862 2	Y	12 15 1	26
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	138 1	1972 2	Y	24 16 1	34
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	13 9	1882 2	Y	22 15 1	41
05	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	135 1	1881 2	Y	5 5 1	41
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	26 9	1926 2	Y	12 13 1	45
						133 1				
						24 9				
						133 1				
						6 9				
						153 1				
						13 9				
VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241		
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	538 2	10 9	Y	9 17 1	2
02	464 N	406	-0-	-58	-0-	393 2	13 9	Y	12 9 1	5
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472 2	14 9	Y	13 9 1	9
04	540 N	298	-0-	-242	-0-	279 2	19 9	Y	17 22 1	4
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	376 2	29 9	Y	26 21 1	9
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	459 2	2 9	Y	2 9 1	3
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350		
01	868 N	248	-0-	-620	-0-	17 1	229 2	Y	2 2 1	6
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	2 9	226 2	Y	2 2 1	6
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	17 1	221 2	Y	3 1 1	8
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	233 2	Y	3 2 1	9
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	3 9	199 2	Y	1 1 1	9
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	14 1	184 2	Y	1 1 1	5
						1 9				
						1 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	918 2	7 9 Y	6	8 1	2
02	899 N	743	-0-	-156	-0-	734 2	9 9 Y	8	5 1	5
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	933 2	10 9 Y	9	6 1	8
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	901 2	12 9 Y	11	14 1	5
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993 2	19 9 Y	17	14 1	8
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9 Y	4	6 1	4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060		
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	539 2	4 9 Y	4	4 1	9
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9 Y	3	4 1	8
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	146 2	4 9 Y	4	4 1	8
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	319 2	4 9 Y	4	3 1	9
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9 Y	3	3 1	9
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546 2	7 9 Y	6	6 1	3

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	44 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	56 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	37 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2	Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9 Y	2	2 1	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9 Y	2	2 1	1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9 Y	3	2 1	2
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	173 2	3 9 Y	3	4 1	1
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	23 2	6 9 Y	5	4 1	2
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	150 2	1 9 Y	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479		
01	8370 X	7565	-0-	-805	-0-	7515 2	50 9 Y	45	56 1	43
02	7830 X	7280	-0-	-550	-0-	7236 2	44 9 Y	40	52 1	31
03	7905 X	7892	-0-	-13	-0-	7837 2	55 9 Y	50	49 1	32
04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7776 2	48 9 Y	44	35 1	41
05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7966 2	46 9 Y	42	40 1	43
06	7650 X	7407	-0-	-243	-0-	7328 2	79 9 Y	72	75 1	40

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8871 - 9007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8791 - 8841
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9533 - 9793
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8680 - 9396
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF. 10919 - 11578
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8230 - 8745
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	613 1	418 2	N	38		190
						42 9					
02	580 N	481	-0-	-99	-0-	70 1	370 2	N	37	180 1	47
						41 9					
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	74 1	302 2	N	35		82
						39 9					
04	600 N	448	-0-	-152	-0-	92 1	309 2	N	43		125
						47 9					
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	89 1	262 2	N	24		149
						26 9					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	115 1	274 2	N	32		181
						35 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	166 1	2293 2	N	4 3 1	125
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	4 9	806 2	N	-0- 2 1	123
03	372 X	357	-0-	-15	-0-	60 1	333 2	N	1 10 1	114
04	360 X	273	-0-	-87	-0-	23 1	254 2	N	1 1 1	114
05	372 X	201	-0-	-171	-0-	1 9	187 2	N	1 1 1	114
06	360 X	242	-0-	-118	-0-	13 1	224 2	N	1 1 1	114
						1 9				
						18 1				

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390		
01	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	185 1	3801 2	Y	13 8 1	10
02	3770 X	3548	-0-	-222	-0-	14 9	3386 2	Y	3 4 1	9
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	159 1	3887 2	Y	10 12 1	7
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3 9	3760 2	Y	10 9 1	8
05	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	184 1	3706 2	Y	10 8 1	10
06	3960 X	3744	-0-	-216	-0-	11 9	3558 2	Y	14 12 1	8
						177 1				
						171 1				
						15 9				

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060		
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2017 2	15 9	Y	14 15 1	11
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874 2	13 9	Y	12 15 1	8
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1741 2	17 9	Y	15 14 1	9
04	1980 N	1539	-0-	-441	-0-	1524 2	15 9	Y	14 11 1	12
05	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1631 2	14 9	Y	13 12 1	13
06	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1415 2	17 9	Y	15 20 1	8

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3 4 1	3
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	315 2	3 9	Y	3 4 1	2
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 2	4 9	Y	4 4 1	2
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	326 2	3 9	Y	3 3 1	2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 2	3 9	Y	3 3 1	2
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	311 2	4 9	Y	4 5 1	2

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870		
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	107 1	1964 2	N	-0-	-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	90 1	1471 2	N	-0-	-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	140 1	1935 2	N	-0-	-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	82 1	1629 2	N	-0-	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	128 1	1751 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	76 1	823 2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776								
01	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	74 1	1353 2	N	1						48
							1 9									
02	1421	N	1274	-0-	-147	-0-	73 1	1201 2	N	-0-						48
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	102 1	1419 2	N	-0-						48
04	1380	N	926	-0-	-454	-0-	44 1	882 2	N	-0-						48
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104 1	1419 2	N	-0-						48
*06	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	93 1	1010 2	N	-0-		1 6				47

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867								
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-						-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1 1	20 2	N	-0-						-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-						-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-						-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-						-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 2	N	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074								
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-						-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-						-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1 1	362 2	Y	1	1 1					-0-
							1 9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-						-0-
05	3100	N	3757	-0-	657	-0-	657	123 1	Y	10	4 1					6
							11 9									
06	3000	N	3728	-0-	728	-0-	1385	125 1	Y	12	5 1					13
							13 9									

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209								
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	5 1	2173 2	Y	5	4 1					5
							6 9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2086 2	3 9	Y	3	2 1					6
03	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	7 1	1966 2	Y	4	5 1					5
							4 9									
04	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	59 1	1619 2	Y	4	6 1					3
							4 9									
05	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	60 1	1777 2	Y	5	4 1					4
							6 9									
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	53 1	1520 2	Y	5	4 1					8
							6 9									

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156								
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-						28
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	-0-						28
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	-0-						28
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-						28
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-						28
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-						28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
03		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804															
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	2	2	1	27
							2	9							
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-	1	1	26
03		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	71	1	1034	2	N	4	2	1	28
							4	9							
04		1020 N	913	-0-	-107	-0-	60	1	845	2	N	7	3	1	32
							8	9							
05		1116 N	994	-0-	-122	-0-	64	1	905	2	N	23	2	1	53
							25	9							
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	92	1	1161	2	N	4	2	1	55
							4	9							

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034															
01		496 N	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	2	N	-0-			26
02		406 N	322	-0-	-84	-0-	22	1	300	2	N	-0-	1	1	25
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	4	1	1	28
							4	9							
04		210 N	125	-0-	-85	-0-	8	1	117	2	N	-0-			28
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	2			30
							2	9							
06		480 N	293	-0-	-187	-0-	22	1	271	2	N	-0-			28

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966															
01		837 N	784	-0-	-53	-0-	2	1	780	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		754 N	619	-0-	-135	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		806 N	604	-0-	-202	-0-	2	1	601	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		750 N	554	-0-	-196	-0-	19	1	534	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		651 N	600	-0-	-51	-0-	20	1	578	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668															
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1368	2	N	1			108
							1	9							
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	15			123
							17	9							
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	N	19	26	1	116
							21	9							
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	101	1	1283	2	N	12			128
							13	9							
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	N	-0-			128
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	N	10			136
							11	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	8774 - 8934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8432 - 9460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 - 8801	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716	
01	2728 X	2311	-0-	-417	-0-	156	1	2149	2	N	5	4 1	23
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	186	1	2505	2	N	4	2 1	25
03	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	168	1	2467	2	N	7	5 1	27
04	2640 X	2326	-0-	-314	-0-	154	1	2171	2	N	1	7 1	21
05	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	164	1	2318	2	N	-0-	5 1	16
06	2790 X	2146	-0-	-644	-0-	157	1	1981	2	N	7	5 1	11

BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	232	1	737	2	Y	-0-		-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-	103	1	325	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	104	1	331	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	417	-0-	-243	-0-	105	1	312	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	110	1	328	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	154	1	4	9	Y	4		4

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
01	2759 N	2429	-0-	-330	-0-	581	1	1848	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	3006	-0-	106	-0-	723	1	2283	2	Y	-0-		-0-
03	2927 N	2821	-0-	-106	-0-	675	1	2146	2	Y	-0-		-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	681	1	2015	2	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	691	1	2065	2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	654	-0-	-2286	-0-	634	1	20	9	Y	18		18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11122	- 11223	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11290	- 11514
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8332	- 8392
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9838	- 10948
01	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2912 2	18 9	Y	16	23 1		4
02	3132 X	2751	-0-	-381	-0-	2727 2	24 9	Y	22	16 1		10
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3035 2	26 9	Y	24	17 1		17
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2870 2	34 9	Y	31	40 1		8
05	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2910 2	53 9	Y	48	40 1		16
06	2970 X	2689	-0-	-281	-0-	2678 2	11 9	Y	10	17 1		11

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8506	- 8528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 9654	- 10626
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999 2	8 9	Y	7	10 1		3
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	953 2	10 9	Y	9	7 1		5
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1023 2	11 9	Y	10	7 1		8
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	929 2	14 9	Y	13	17 1		4
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1026 2	22 9	Y	20	17 1		7
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	937 2	3 9	Y	3	7 1		4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238	RRCID ->	254581	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF. 9575	- 10782
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-	951 2	9 9	Y	8	11 1		3
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	916 2	12 9	Y	11	8 1		6
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	976 2	13 9	Y	12	8 1		10
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 2	17 9	Y	15	20 1		5
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081 2	26 9	Y	24	19 1		10
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019 2	4 9	Y	4	8 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10411 - 10537			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	579	2	9	9	Y	8	11	1	2
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	444	2	12	9	Y	11	8	1	5
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	370	2	13	9	Y	12	8	1	9
04	570	N	348	-0-	-222	-0-	331	2	17	9	Y	15	20	1	4
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	413	2	26	9	Y	24	19	1	9
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	343	2	1	9	Y	1	8	1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10086 - 10549			
01	8029	X	5814	-0-	-2215	-0-	5769	2	45	9	Y	41	53	1	12
02	7511	X	5547	-0-	-1964	-0-	5488	2	59	9	Y	54	39	1	27
03	6541	X	5360	-0-	-1181	-0-	5294	2	66	9	Y	60	42	1	45
04	6330	X	4418	-0-	-1912	-0-	4332	2	86	9	Y	78	100	1	23
05	6541	X	4106	-0-	-2435	-0-	3974	2	132	9	Y	120	99	1	44
06	5730	X	4091	-0-	-1639	-0-	4074	2	17	9	Y	15	42	1	19

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9945 - 10344			
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	242	2	12	9	Y	11	16	1	3
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	174	2	15	9	Y	14	10	1	7
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	417	2	18	9	Y	16	11	1	12
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	Y	21	26	1	7
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	351	2	35	9	Y	32	26	1	13
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	203	2	1	9	Y	1	11	1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9920 - 9954			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11840 - 11980			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11016 - 12060			
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	1			8
							1	9							
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			8
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-	1	1	7
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	8	1	118	2	N	3			10
							3	9							
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	8	1	115	2	N	2			12
							2	9							
*06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	2	N	-0-	5	6	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751		PERF.10620 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73 2	N	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8162 - 8460	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9060 - 9471	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	N	-0-		-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9346 - 9372			
01	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	444	1	1070 3	Y	2		25	
02	1450 N	1403	-0-	-47	-0-	99	1	1304 3	Y	-0-		25	
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	3	19 9	Y	17		42	
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	14	1	1441 3	Y	-0-		42	
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	278	1	1139 3	Y	23	51 1	14	
06	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	25	9						
						88	1	1327 3	Y	-0-		14	

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9530 - 9548			
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	243	1	587 3	Y	1		23	
02	725 N	116	-0-	-609	-0-	1	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108 3	Y	-0-		23	
04	810 N	6	-0-	-804	-0-	6	3		Y	-0-		23	
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	183	1	753 3	Y	9	24 1	8	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	9						
						4	1	63 3	Y	-0-		8	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 096962		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8636 - 8670	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2 9	Y	2		68	
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3 9	Y	3		71	
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-		71	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327															
OLMITOS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 098213		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	9	Y	4					9	
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	Y	2					11	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					11	

OLMITOS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 109373		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	Y	3					20	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	Y	3					23	
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					23	

OLMITOS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 111122		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					9	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					9	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					9	

OLMITOS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56	
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					56	
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					56	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					56	

SMITH PRODUCTION INC.		789662															
BRISCOE B		WELL #: 1		RRCID -> 142683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871							
01	1767 X	1061	-0-	-706	-0-	206	1	855	2	Y	-0-					11	
02	1595 X	1319	-0-	-276	-0-	401	1	918	2	Y	-0-					11	
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	2551	1	4325	2	Y	-0-					11	
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					11	
05	1581 X	323	-0-	-1258	-0-	162	1	161	2	Y	-0-					11	
06	3450 X	935	-0-	-2515	-0-	106	1	829	2	Y	-0-					11	

BRISCOE B		WELL #: 3		RRCID -> 145693		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996									
01	930 N	16	-0-	-914	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					65	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	160	2	Y	32					97	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	35	9										
						20	1	34	2	Y	25					122	
						28	9										
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	74	2	129	9	Y	117					239	
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					239	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					239	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC				836026										
OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 2	RRCID -> 229686	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8854	- 8874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	69	1	442	2	N	-0-			26
02	551 N	500	-0-	-51	-0-	66	1	432	2	N	2			28
03	682 N	468	-0-	-214	-0-	69	1	397	2	N	2	4	1	26
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	77	1	277	2	N	1			27
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	80	1	380	2	N	2	2	1	27
06	450 N	65	-0-	-385	-0-	11	1	54	2	N	-0-			27
OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 5	RRCID -> 243698	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8734	- 9476					
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-			39
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			39
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-			39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
WINCH				WELL #: 1	RRCID -> 251967	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9220	- 9886					
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	183	1	489	2	N	-0-			20
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	150	1	482	2	N	2	2	1	20
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	197	1	287	2	N	4	5	1	19
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	180	1	415	2	N	1			20
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	136	1	352	2	N	3	3	1	20
06	480 N	56	-0-	-424	-0-	36	1	20	2	N	-0-			20
CARR				WELL #: 2	RRCID -> 256283	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8200	- 8248					
01	1271 N	755	-0-	-516	-0-	340	1	415	2	N	-0-			72
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	314	1	507	2	N	2			74
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	526	1	560	2	N	3			77
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	350	1	735	2	N	11			88
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	537	1	1554	2	N	25			113
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	286	1	666	2	N	-0-			113
WINCH				WELL #: 2	RRCID -> 256325	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH 10456	PERF. 9074	- 9396					
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1814	2	N	2			89
02	1827 N	1481	-0-	-346	-0-	104	1	1346	2	N	28	22	1	95
03	1767 N	1151	-0-	-616	-0-	112	1	1024	2	N	14	13	1	96
04	1890 N	1453	-0-	-437	-0-	126	1	1304	2	N	21	61	1	56
05	1581 N	946	-0-	-635	-0-	81	1	854	2	N	10	11	1	55
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	11	1			N	-0-			55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	487	-0-	-350	-0-	190	1	296	2	N	1			35
02	783 N	768	-0-	-15	-0-	187	1	580	2	N	1	6	1	30
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	198	1	364	2	N	4	5	1	29
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	180	1	395	2	N	36	43	1	22
05	806 N	533	-0-	-273	-0-	198	1	334	2	N	1	3	1	20
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		1			N	-0-			20

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043		
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	2	N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	65	1	329	2	N	2			2
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	70	1	415	2	N	2	4	1	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	N	2			2
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	3	5	1	-0-
06	480 N	88	-0-	-392	-0-	67	1	21	2	N	-0-			-0-

CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362		
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	N	16			23
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	400	2	N	42	53	1	12
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	141	1	612	2	N	3	4	1	11
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	142	1	332	2	N	3			14
05	589 N	275	-0-	-314	-0-	68	1	204	2	N	3	3	1	14
06	570 N	45	-0-	-525	-0-	30	1	15	2	N	-0-			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	173	1	219	2	N	-0-		33
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	231	2	N	1	1 1	33
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	197	1	229	2	N	1	2 1	32
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	180	1	218	2	N	1		33
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	199	1	179	2	N	2	2 1	33
06	420 N	214	-0-	-206	-0-	191	1	23	2	N	-0-		33

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-		11
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	3		14
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	1	1 1	14
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	50	2	N	1		15
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	2	N	-0-		15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		15

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544				
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	79	1	358	2	N	39		64
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	43	9	330	2	N	46	59 1	51
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	99	1	210	2	N	3	3 1	51
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	51	9	256	2	N	22	49 1	24
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	54	1	314	2	N	8	2 1	30
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	3	9	39	2	N	-0-		30

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186				
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	N	-0-		12
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	2	N	-0-		12
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-		12
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	N	-0-		12
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-		12
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		12

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532				
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-		-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
BHE				WELL #: 3	RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9620	- 9643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	N	-0-		14
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	3 1	35 2	N	-0-		14
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	N	-0-		14
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 2	N	-0-		14
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-		14
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14

BHE				WELL #: 11	RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8242	- 9497
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		1
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

BHE				WELL #: 7	RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH	10351	PERF. 8908	- 10045
01		1023 N	873	-0-	-150	-0-	168 1	705 2	N	-0-		10
02		870 N	714	-0-	-156	-0-	183 1	528 2	N	3	10 1	3
							3 9					
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	197 1	674 2	N	3	5 1	1
							3 9					
04		840 N	637	-0-	-203	-0-	181 1	452 2	N	4		5
							4 9					
05		775 N	620	-0-	-155	-0-	198 1	358 2	N	58	53 1	10
							64 9					
06		840 N	207	-0-	-633	-0-	191 1	16 2	N	-0-		10

BHE				WELL #: 8	RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9166	- 9208
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	54 1	499 2	N	-0-		14
02		725 N	374	-0-	-351	-0-	31 1	341 2	N	2	2 1	14
							2 9					
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	38 1	298 2	N	3	4 1	13
							3 9					
04		540 N	300	-0-	-240	-0-	35 1	264 2	N	1		14
							1 9					
05		403 N	308	-0-	-95	-0-	63 1	243 2	N	2	2 1	14
							2 9					
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		14

BHE				WELL #: 10	RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8512	- 8670
01		3286 X	2427	-0-	-859	-0-	192 1	2231 2	N	4		59
							4 9					
02		3074 X	1731	-0-	-1343	-0-	163 1	1559 2	N	8	14 1	53
							9 9					
03		3286 X	1710	-0-	-1576	-0-	191 1	1505 2	N	13	15 1	51
							14 9					
04		3180 X	1854	-0-	-1326	-0-	180 1	1666 2	N	7		58
							8 9					
05		2728 X	1986	-0-	-742	-0-	193 1	1770 2	N	21	63 1	16
							23 9					
06		2340 X	111	-0-	-2229	-0-	35 1	76 2	N	-0-		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-			1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-	1	1	-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	52	2	N	1	1	1	-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	9							
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	1			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9							
						15	1	114	2	N	-0-			1
										N	-0-			1

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	-0-			4
02	261 N	158	-0-	-103	-0-	27	1	129	2	N	2	2	1	4
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	360 N	200	-0-	-160	-0-	44	1	199	2	N	-0-	1	1	3
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	36	1	163	2	N	1			4
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	1	9							
						27	1	89	2	N	1	1	1	4
						1	9							
						7	1	5	2	N	-0-			4

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	897	2	N	1			50
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	1054 N	279	-0-	-775	-0-	25	1	326	2	N	3	2	1	51
04	990 N	551	-0-	-439	-0-	3	9							
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	41	1	235	2	N	3	3	1	51
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	3	9							
						81	1	469	2	N	1			52
						1	9							
						60	1	290	2	N	3	3	1	52
						3	9							

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600								
EL GATITA		WELL #:		3	RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8414 - 8448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

VAQUILLAS 1647		WELL #:		1	RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9203 - 9379	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 2059		WELL #:		1	RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8226 - 9157	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8985 - 9062	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8701 - 9365
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882 - 9910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	122	1	446	2	Y	-0-	190
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	121	1	391	2	Y	-0-	190
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	124	1	428	2	Y	2	165
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	68	1	344	2	Y	4	169
05	558 N	304	-0-	-254	-0-	52	1	252	2	Y	-0-	169
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	69	1	398	2	Y	4	173

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10465 - 10607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	10200 - 10813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-				83
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	111	1	361	2	Y	-0-				83
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	107	1	368	2	Y	2	28	1		57
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	68	1	343	2	Y	4				61
05	496 N	246	-0-	-250	-0-	42	1	204	2	Y	-0-				61
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	444	2	Y	4				65
						4	9								

LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754			
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	70	1	258	2	Y	-0-				113
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	72	1	233	2	Y	-0-				113
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	73	1	253	2	Y	2	26	1		89
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	51	1	257	2	Y	4				93
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	46	1	225	2	Y	-0-				93
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	41	1	237	2	Y	3				96
						3	9								

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	2	Y	-0-				10
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	68	1	220	2	Y	-0-				10
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	69	1	240	2	Y	-0-				10
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-				10
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	Y	-0-				10
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	43	1	244	2	Y	-0-				10

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	570	1	2087	2	Y	40	762
						44	9					
02	2929 X	2574	-0-	-355	-0-	599	1	1942	2	Y	30	792
						33	9					
03	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	646	1	2228	2	Y	47	839
						52	9					
04	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	439	1	2223	2	Y	43	820
						47	9				62 1	
05	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	313	1	1527	2	Y	30	850
						33	9					
06	2820 X	2337	-0-	-483	-0-	340	1	1951	2	Y	42	892
						46	9					

LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624 - 10660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42

LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11090 - 11224
01	4216 X	1469	-0-	-2747	-0-	315	1	1154	2	Y	-0-	1136
02	3944 X	3184	-0-	-760	-0-	751	1	2433	2	Y	-0-	1136
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	896	1	3088	2	Y	4	1089
						4	9				51 1	
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	645	1	3266	2	Y	6	1095
						7	9					
05	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	532	1	2596	2	Y	-0-	1095
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	586	1	3358	2	Y	6	1101
						7	9					

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10506 - 11025
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	Y	-0-	37
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-	37
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68	1	234	2	Y	-0-	34
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	48	1	241	2	Y	-0-	34
05	310 N	167	-0-	-143	-0-	28	1	139	2	Y	-0-	34
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	43	1	248	2	Y	-0-	34
											3 1	

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10314 - 10485
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	254	1	928	2	Y	-0-	486
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	264	1	857	2	Y	-0-	486
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	268	1	923	2	Y	-0-	486
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	192	1	974	2	Y	-0-	486
05	1209 N	941	-0-	-268	-0-	160	1	781	2	Y	-0-	486
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	165	1	949	2	Y	-0-	486

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10007 - 10765
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	-0-	80
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	Y	-0-	80
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	68	1	236	2	Y	-0-	75
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	49	1	248	2	Y	-0-	75
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	46	1	224	2	Y	-0-	75
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	44	1	251	2	Y	-0-	75

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	374	-0-	-246	-0-	80	1	294	2	Y	-0-			37
02	406 N	330	-0-	-76	-0-	78	1	252	2	Y	-0-			37
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-			37
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-			37
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	55	1	269	2	Y	-0-			37
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	55	1	315	2	Y	-0-			37

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626					
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	408	1	1490	2	Y	9			294
02	2059 N	1816	-0-	-243	-0-	426	1	1380	2	Y	9			303
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	417	1	1440	2	Y	11	38	1	276
04	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	290	1	1470	2	Y	13			289
05	1953 N	1320	-0-	-633	-0-	223	1	1087	2	Y	9			298
06	1800 N	1058	-0-	-742	-0-	156	1	892	2	Y	9			307

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278					
01	775 N	461	-0-	-314	-0-	99	1	362	2	Y	-0-			13
02	551 N	481	-0-	-70	-0-	113	1	368	2	Y	-0-			13
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	96	1	332	2	Y	-0-			13
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	61	1	309	2	Y	-0-			13
05	527 N	217	-0-	-310	-0-	37	1	180	2	Y	-0-			13
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	51	1	290	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529					
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	64	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	67	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	49	1	248	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	27	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	42	1	238	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334					
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	64	1	234	2	Y	-0-			13
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	68	1	222	2	Y	-0-			13
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68	1	234	2	Y	-0-			13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	49	1	249	2	Y	-0-			13
05	310 N	182	-0-	-128	-0-	31	1	151	2	Y	-0-			13
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	41	1	234	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166					
01	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	315	1	1152	2	Y	-0-			77
02	1595 X	1375	-0-	-220	-0-	324	1	1051	2	Y	-0-			77
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	337	1	1160	2	Y	-0-			77
04	1500 X	1383	-0-	-117	-0-	228	1	1155	2	Y	-0-			77
05	1488 X	1204	-0-	-284	-0-	205	1	999	2	Y	-0-			77
06	1440 X	1394	-0-	-46	-0-	207	1	1187	2	Y	-0-			77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	64	1	235	2	Y	5	18	1			201
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	6	9	219	2	Y	-0-					201
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	67	1	229	2	Y	9	20	1			190
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	9	248	2	Y	7					197
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	46	1	223	2	Y	-0-					197
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	41	1	236	2	Y	10	21	1			186
						11	9									
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820						
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	609	1	2229	2	Y	13					461
02	2668 X	2217	-0-	-451	-0-	14	9	523	1	Y	-0-					461
03	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	650	1	2243	2	Y	18					479
04	3000 X	2815	-0-	-185	-0-	20	9	462	1	Y	14	68	1			425
05	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	356	1	1740	2	Y	-0-					425
06	2820 X	2401	-0-	-419	-0-	354	1	2033	2	Y	13					438
						14	9									
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564						
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	85	1	309	2	Y	-0-					14
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-					14
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	87	1	299	2	Y	-0-					14
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	61	1	312	2	Y	-0-					14
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	56	1	271	2	Y	-0-					14
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					14
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984						
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	Y	-0-					13
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	242	2	Y	-0-					13
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	88	1	305	2	Y	-0-					13
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	59	1	296	2	Y	-0-					13
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	49	1	241	2	Y	-0-					13
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	56	1	320	2	Y	-0-					13
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443						
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	107	1	392	2	Y	-0-					72
02	464 N	403	-0-	-61	-0-	95	1	308	2	Y	-0-					72
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	93	1	321	2	Y	-0-					72
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	72	1	362	2	Y	-0-					72
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	57	1	276	2	Y	-0-					72
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	55	1	315	2	Y	-0-					72
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005				TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409						
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	Y	-0-					58
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					58
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	69	1	240	2	Y	-0-					58
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					58
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	45	1	220	2	Y	-0-					58
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	184 1	672 2	Y	5 66 1	459
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	6 9	751 2	Y	-0-	459
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	232 1	653 2	Y	15	474
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17 9	705 2	Y	11	485
05	1054 N	447	-0-	-607	-0-	12 9	371 2	Y	-0-	485
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	76 1	549 2	Y	12	497
						13 9				
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668		
01	1147 X	754	-0-	-393	-0-	160 1	583 2	Y	10 107 1	667
02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	11 9	288 1	Y	-0-	667
03	1860 X	1096	-0-	-764	-0-	246 1	850 2	Y	-0-	667
04	1800 X	1123	-0-	-677	-0-	183 1	928 2	Y	11	678
05	1860 X	1090	-0-	-770	-0-	12 9	905 2	Y	-0-	678
06	1260 X	967	-0-	-293	-0-	185 1	795 2	Y	30	708
						139 1				
						33 9				
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	273 1	1000 2	Y	-0-	14
02	1131 N	896	-0-	-235	-0-	211 1	685 2	Y	-0-	14
03	1209 N	913	-0-	-296	-0-	205 1	708 2	Y	-0-	14
04	1170 N	673	-0-	-497	-0-	111 1	562 2	Y	-0-	14
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	127 1	620 2	Y	-0-	14
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	129 1	741 2	Y	-0-	14
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518		
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	96 1	349 2	Y	-0-	21
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	93 1	300 2	Y	-0-	21
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	102 1	350 2	Y	-0-	21
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83 1	418 2	Y	-0-	21
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	63 1	310 2	Y	-0-	21
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	59 1	338 2	Y	-0-	21
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850		
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	101 1	371 2	Y	-0-	13
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	102 1	332 2	Y	-0-	13
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	104 1	359 2	Y	-0-	13
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	72 1	367 2	Y	-0-	13
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	60 1	295 2	Y	-0-	13
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	62 1	354 2	Y	-0-	13
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330		
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	85 1	313 2	Y	-0-	147
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	97 1	314 2	Y	-0-	147
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	104 1	357 2	Y	-0-	147
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	68 1	344 2	Y	-0-	147
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	49 1	241 2	Y	-0-	147
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	56 1	321 2	Y	-0-	147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
BAILEY-REESE		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					68	

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)				93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8672 - 8686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8860 - 8954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	651 N	390	-0-	-261 B	-42178	387 2	3 9	N	3	3 1	1
02	522 N	262	-0-	-260 B	-42178	262 2		N	-0-		1
03	0 N	396	-0-	396 B	-41782	396 2		N	-0-		1
04	390 N	230	-0-	-160 B	-41782	230 2		N	-0-		1
05	279 N	403	-0-	124 B	-41658	403 2		N	-0-		1
06	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-41658			N	NO RPT		1

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313				CNTY: WEBB			
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8024 - 8334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				-0-	-0-

VIBORAS (F-47)				93647 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7264 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

VIBORAS (F-59, VI)				93647 036	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		83 D	RRCID ->	091674	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6280 - 6284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81)				93647 084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		87-F	RRCID ->	144037	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	6706 - 6720
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S)				93647 086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		78F	RRCID ->	155411	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6803 - 6813
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90)				93647 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		32 D	RRCID ->	053627	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95)				93647 120	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		V 32 F	RRCID ->	065736	COMPL. DATE	08/08/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162

WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	277 1 4 4	2582 3	Y	-0-		-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	285 1 4 4	2550 3	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	369 1 7 4	2622 3	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2559	-0-	-471	-0-	310 1 5 4	2244 3	Y	-0-		-0-
05	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	399 1 5 4	2629 3	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	399 1 6 4	2309 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1

WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

01	2108 N	557	-0-	-1551	-0-	65 1	492 3	Y	-0-		-0-
02	2030 N	627	-0-	-1403	-0-	77 1 2 4	548 3	Y	-0-		-0-
03	1612 N	926	-0-	-686	-0-	96 1 2 4	828 3	Y	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	95 1 1 4	835 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	39 1 1 4	639 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	835 1	7775 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
02	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	830 1	7437 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	610 1	4338 3	Y	-0-	-0-
						12 4				
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	779 1	5632 3	Y	-0-	-0-
						12 4				
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	843 1	5557 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	911 1	5274 3	Y	-0-	-0-
						13 4				

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530		
01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	2046 1	15371 3	Y	39 66 1	42
						9 4	43 9			
02	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1826 1	12956 3	Y	37	79
						37 4	41 9			
03	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1903 1	16348 3	Y	-0-	79
						31 4				
04	19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	1998 1	17575 3	Y	27 60 1	46
						28 4	30 9			
05	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	1033 1	16858 3	Y	-0-	46
						30 4				
06	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	667 1	16130 3	Y	-0-	46
						23 4				

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471		
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	613 1	5707 3	Y	5 7 1	1
						9 4	6 9			
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	574 1	5147 3	Y	8 5 1	4
						8 4	9 9			
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	617 1	4387 3	Y	6 6 1	4
						13 4	7 9			
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	593 1	4283 3	Y	6 8 1	2
						9 4	7 9			
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	727 1	4789 3	Y	5 5 1	2
						9 4	6 9			
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	762 1	4414 3	Y	8 2 1	8
						12 4	9 9			

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024												

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2024						

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 112 D		RRCID -> 163399		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)		93647 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 87 D		RRCID -> 087157		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454			
01	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	227 1	1705 3	Y	81	111 1	85
02	1943 N	1902	-0-	-41	-0-	223 1	1581 3	Y	83		168
03	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	196 1	1687 3	Y	-0-		168
04	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	186 1	1638 3	Y	47	128 1	87
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	107 1	1745 3	Y	-0-		87
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	74 1	1784 3	Y	-0-		87

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)		93647 567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 131		RRCID -> 168400		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316			
01	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	294 1	2741 3	Y	6	8 1	1
02	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	255 1	2289 3	Y	7	5 1	3
03	2604 N	2392	-0-	-212 B	-0-	294 1	2092 3	Y	-0-	3 1	-0-
04	2520 N	2363	-0-	-157 B	-0-	287 1	2071 3	Y	-0-		-0-
05	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	363 1	2391 3	Y	-0-		-0-
06	2310 N	220	-0-	-2090 B	-0-	32 1	188 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024											

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

01	4774 #	1691	-0-	-3083	-0-	198 1	1492 3	N	-0-		-0-
02	4669 #	1511	-0-	-3158	-0-	186 1	1321 3	N	-0-		-0-
03	5456 #	1114	-0-	-4342	-0-	116 1	996 3	N	-0-		-0-
04	5280 #	1307	-0-	-3973	-0-	133 1	1172 3	N	-0-		-0-
05	5456 #	1250	-0-	-4206	-0-	72 1	1176 3	N	-0-		-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-	2 4		N	-0-		-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2024											

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

01	43679 X	30607	-0-	-13072	-0-	1807 1	28440 3	Y	320	422 1	70
02	39846 X	21630	-0-	-18216	-0-	1419 1	19950 3	Y	232	190 1	112
03	36363 X	20216	-0-	-16147	-0-	1553 1	18429 3	Y	205	182 1	135
04	35190 X	16459	-0-	-18731	-0-	1319 1	14938 3	Y	175	250 1	60
05	35340 X	13543	-0-	-21797	-0-	1267 1	12160 3	Y	99	116 1	43
06	29610 X	13010	-0-	-16600	-0-	1278 1	11550 3	Y	156	47 1	152

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9356 - 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	363 1	5174 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		5423 X	4996	-0-	-427	-0-	311 1	4680 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
03		5890 X	5542	-0-	-348	-0-	319 1	5220 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		5700 X	5613	-0-	-87	-0-	332 1	5280 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		5890 X	5207	-0-	-683	-0-	462 1	4743 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		5370 X	5333	-0-	-37	-0-	461 1	4870 3	Y	-0-			-0-
							2 4						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		20	RRCID ->	161146	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21	RRCID ->	164406	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 11157	
01		3100 N	2102	-0-	-998	3182	138 1	1963 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		2900 N	2105	-0-	-795	2387	131 1	1972 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
03		3100 N	2595	-0-	-505	1882	149 1	2444 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
04		3000 N	1921	-0-	-1079	803	114 1	1806 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		2619 N	1816	-0-	-803	-0-	161 1	1654 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		1800 N	267	-0-	-1533	-0-	23 1	244 3	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22	RRCID ->	166433	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	10036 - 10675	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID ->	166714	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	10512 - 11083	
01		3286 X	2421	-0-	-865	-0-	157 1	2239 3	Y	22	44 1		10
							1 4						
02		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	224 1	3366 3	Y	29	17 1		22
							4 4						
03		3286 X	2517	-0-	-769	-0-	143 1	2343 3	Y	26	39 1		9
							2 4						
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	223 1	3546 3	Y	44	25 1		28
							2 4						
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	384 1	3945 3	Y	50	63 1		15
							3 4						
06		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	394 1	4158 3	Y	41	35 1		21
							4 4						

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2024

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

01	2759	X	1671	-0-	-1088	-0-	106	1	1508	3	Y	51	76	1			23
							1	4		56	9						
02	2233	X	2043	-0-	-190	-0-	123	1	1853	3	Y	58	38	1			43
							3	4		64	9						
03	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	109	1	1789	3	Y	69	88	1			24
							2	4		76	9						
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	3	Y	76	51	1			49
							2	4		84	9						
05	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	155	1	1593	3	Y	70	98	1			21
							2	4		77	9						
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	165	1	1743	3	Y	60	51	1			30
							2	4		66	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

01	6479	X	4803	-0-	-1676	-0-	314	1	4473	3	Y	13	20	1			6
							2	4		14	9						
02	6061	X	5802	-0-	-259	-0-	360	1	5419	3	Y	15	10	1			11
							6	4		17	9						
03	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	355	1	5814	3	Y	20	24	1			7
							4	4		22	9						
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	373	1	5926	3	Y	22	15	1			14
							2	4		24	9						
05	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	501	1	5143	3	Y	21	29	1			6
							3	4		23	9						
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	525	1	5544	3	Y	17	14	1			9
							4	4		19	9						

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	161	1	2291	3	Y	6	8	1			3
						2	4		7	9						
02	2668 X	2439	-0-	-229	-0-	151	1	2273	3	Y	11	6	1			8
						3	4		12	9						
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	159	1	2597	3	Y	107	78	1			37
						3	4		118	9						
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	158	1	2507	3	Y	116	79	1			74
						2	4		128	9						
05	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	190	1	1950	3	Y	92	138	1			28
						3	4		101	9						
06	3000 N	3035	-0-	35	35	255	1	2695	3	Y	74	64	1			38
						4	4		81	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

01	6851 X	5989	-0-	-862	-0-	392	1	5581	3	Y	13	18	1			6
						2	4		14	9						
02	6409 X	5350	-0-	-1059	-0-	332	1	5000	3	Y	11	9	1			8
						6	4		12	9						
03	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	354	1	5796	3	Y	17	19	1			6
						5	4		19	9						
04	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	388	1	6168	3	Y	18	12	1			12
						3	4		20	9						
05	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	489	1	5018	3	Y	16	23	1			5
						4	4		18	9						
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	545	1	5751	3	Y	14	12	1			7
						5	4		15	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

01	9765 X	8976	-0-	-789	-0-	577	1	8217	3	Y	160	212	1			73
						6	4		176	9						
02	9019 X	8473	-0-	-546	-0-	518	1	7799	3	Y	132	106	1			99
						11	4		145	9						
03	9424 X	8595	-0-	-829	-0-	494	1	8079	3	Y	14	108	1			5
						7	4		15	9						
04	8730 X	8407	-0-	-323	-0-	496	1	7892	3	Y	14	10	1			9
						4	4		15	9						
05	9021 X	8116	-0-	-905	-0-	719	1	7376	3	Y	14	19	1			4
						6	4		15	9						
06	8730 X	8344	-0-	-386	-0-	720	1	7604	3	Y	12	10	1			6
						7	4		13	9						

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

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
THE MEDUSA COMPANY		851528								
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078460	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8687	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:	94	RRCID ->	243534	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	18968	PERF.15800 - 17248
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2023										

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:	118 D	RRCID ->	199528	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 2260 - 2268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #:	208	RRCID ->	290769	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2298 - 2302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:	195	RRCID ->	197024	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3304 - 3312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1922 X	1916	-0-	-6	-0-	194	1	1722	3	N	-0-				13
02		1769 X	1742	-0-	-27	-0-	350	1	1392	3	N	-0-				13
03		1891 X	1195	-0-	-696	-0-	497	1	698	3	N	-0-				13
04		1860 X	1417	-0-	-443	-0-	527	1	890	3	N	-0-				13
05		1922 X	1183	-0-	-739	-0-	163	1	1020	3	N	-0-				13
06		1860 X	1201	-0-	-659	-0-	533	1	668	3	N	-0-				13

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

01	3131	X	2038	-0-	-1093	-0-	206	1	1832	3	N	-0-				5
02	2813	X	1822	-0-	-991	-0-	366	1	1456	3	N	-0-				5
03	2914	X	1427	-0-	-1487	-0-	594	1	833	3	N	-0-				5
04	2460	X	1374	-0-	-1086	-0-	511	1	863	3	N	-0-				5
05	2046	X	991	-0-	-1055	-0-	136	1	855	3	N	-0-				5
06	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	531	1	666	3	N	-0-				5

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			93845 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85 1	1608 2	N	-0-				17
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67 1	1367 2	N	-0-				17
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78 1	1496 2	N	6				23
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	83 1	1519 2	N	4				27
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	81 1	1538 2	N	6				33
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80 1	1533 2	N	-0-				33

FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	527 X	475	-0-	-52	-0-	24 1	451 2	N	-0-				52
02	493 X	481	-0-	-12	-0-	22 1	459 2	N	-0-				52
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	24 1	464 2	N	-0-				52
04	450 X	249	-0-	-201	-0-	13 1	236 2	N	-0-				52
05	527 X	333	-0-	-194	-0-	17 1	316 2	N	-0-				52
06	510 X	385	-0-	-125	-0-	19 1	366 2	N	-0-				52

FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	137 1	2594 2	N	17	19 1			22
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	113 1	2315 2	N	76	72 1			26
03	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	123 1	2343 2	N	18				44
04	2670 N	2274	-0-	-396	-0-	117 1	2142 2	N	14	27 1			31
05	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	145 1	2729 2	N	1	9 1			23
06	3000 N	3064	-0-	64	64	152 1	2911 2	N	1				24

FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-				-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869													
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-			12
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	N	-0-			12
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-			12
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N	-0-			12
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	42 2	N	-0-			12
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 2	N	-0-			12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086													
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	118 1	2244 2	N	-0-			28
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	97 1	1983 2	N	5			33
							6 9						
03		2232 N	1993	-0-	-239	-0-	99 1	1892 2	N	2			35
							2 9						
04		2280 N	2204	-0-	-76	-0-	113 1	2073 2	N	16	48 1		3
							18 9						
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	116 1	2187 2	N	-0-			3
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	108 1	2068 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110													
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	25 2	N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098													
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77 1	1457 2	N	-0-			45
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68 1	1393 2	N	-0-			45
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77 1	1477 2	N	-0-			45
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	76 1	1400 2	N	1	42 1		4
							1 9						
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	71 1	1342 2	N	-0-			4
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64 1	1234 2	N	-0-			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052													
01		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	73 1	1394 2	N	-0-			1
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	74 1	1521 2	N	-0-			1
03		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	80 1	1521 2	N	1			2
							1 9						
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	83 1	1526 2	N	3			5
							3 9						
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	87 1	1641 2	N	14			19
							15 9						
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81 1	1558 2	N	-0-			19

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7777 - 7920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	1190 2	N	-0-		53	
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2	N	-0-		53	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 2	N	-0-		53	
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	59 1	1076 2	N	-0-		53	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 2	N	9		62	
						10 9						
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59 1	1131 2	N	-0-		62	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8106 - 8118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7942 - 8162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7712 - 8143
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	110 1	2085 2	N	-0-		-0-	
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	94 1	1917 2	N	-0-		-0-	
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	105 1	1995 2	N	-0-		-0-	
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	106 1	1954 2	N	-0-		-0-	
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111 1	2091 2	N	-0-		-0-	
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	103 1	1977 2	N	-0-		-0-	

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998										TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8152 - 8164
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	N	1	2 1	-0-	
						1 9						
02	406 N	351	-0-	-55	-0-	24 1	327 2	N	-0-		-0-	
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	18 1	261 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
04	480 N	302	-0-	-178	-0-	20 1	281 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	16 1	225 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	14 1	175 2	N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017										TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4987 - 5067
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31244					N	-0-			-0-
02	SWR 10	3	-0-	3	31247	3	2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31247					N	-0-			-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	31250	3	2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					22
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					22
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-					22
04	T. A.	5442	-0-	5442	5442	5384	2	58	9	Y	53					75
05	T. A.	3897	-0-	3897	9339	3865	2	32	9	Y	29					104
06	T. A.	3018	-0-	3018	12357	2998	2	20	9	Y	18					122

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780								
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054										
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-	-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	Y	-0-	-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-	-0-
04		960 N	879	-0-	-81	-0-	879 2	Y	-0-	-0-
05		961 N	767	-0-	-194	-0-	767 2	Y	-0-	-0-
06		690 N	567	-0-	-123	-0-	567 2	Y	-0-	-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180										
01		2201 N	1183	-0-	-1018	-0-	19 1	Y	1	45
							1 9			
02		1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-		Y	-0-	45
03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	311	4
							342 9		352 1	
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	195 1	Y	151	-0-
							166 9		155 1	
05		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	-0-	-0-
06		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	145 1	Y	128	128
							141 9			

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258										
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2	Y	-0-	-0-
02		928 N	869	-0-	-59	-0-	869 2	Y	-0-	-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	Y	-0-	-0-
04		960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2	Y	-0-	-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	Y	-0-	-0-
06		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2	Y	-0-	-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692										
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	Y	-0-	-0-
02		928 N	739	-0-	-189	-0-	739 2	Y	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	-0-	-0-
04		900 N	759	-0-	-141	-0-	759 2	Y	-0-	-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-	-0-
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2	Y	-0-	-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS										
WAGNER OIL COMPANY 891175										
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9588 - 9592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	409	-0-	-118	-0-	16	1	369	3	Y	22	18	14
						24	9						
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	13	1	302	3	Y	19	27	6
						21	9						
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	20	19	7
						22	9						
04	390 N	260	-0-	-130	-0-	7	1	238	3	Y	14	11	10
						15	9						
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	658	3	Y	17	18	9
						19	9						
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	18	20	7
						20	9						
TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335		PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 4960 - 4985			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912			
01	217 X	16	-0-	-201	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	2
						3	9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	4	3	3	1	9	Y	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
TATTON, V. H.		WELL #:		21	RRCID ->	155754	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	8984 - 9276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID ->	166871	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	8901 - 8905
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		23	RRCID ->	288054	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9654 - 9785
01	18786 X	16185	-0-	-2601	-0-	460 1	15040 3	N	623	541 1		244
						685 9						
02	17255 X	15152	-0-	-2103	-0-	421 1	14078 3	N	594	719 1		119
						653 9						
03	18445 X	16158	-0-	-2287	-0-	450 1	15039 3	N	608	532 1		195
						669 9						
04	17580 X	12590	-0-	-4990	-0-	442 1	11581 3	N	515	537 1		173
						567 9						
05	17670 X	13578	-0-	-4092	-0-	436 1	12579 3	N	512	539 1		146
						563 9						
06	15660 X	13763	-0-	-1897	-0-	415 1	12841 3	N	461	483 1		124
						507 9						

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CAMERON				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2	N	-0-	-0-	57
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	57
03	2263 X	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	57
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	57
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	57
06	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	30	2	N	-0-	-0-	57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	148	1	931 3	N	-0-	13
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	155	1	980 3	N	-0-	13
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	153	1	911 3	N	-0-	13
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	166	1	1123 3	N	-0-	13
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	1106 3	N	-0-	13
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	161	1	1066 3	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	146	1	3293 3	N	10	53
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	160	1	3359 3	N	9	62
03	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	102	1	2185 3	N	-0-	62
04	3330 X	1009	-0-	-2321	-0-	45	1	964 3	N	-0-	62
05	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	167	1	3048 3	N	-0-	62
06	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	145	1	3066 3	N	-0-	62

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	72	1 1558 3	N	-0-			40
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1 1759 3	N	-0-			40
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1 1657 3	N	-0-			40
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	93	1 1660 3	N	-0-			40
05	1984 N	1424	-0-	-560	-0-	73	1 1351 3	N	-0-			40
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	68	1 1369 3	N	-0-			40

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1 454 3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1 431 3	N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	29	1 447 3	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1 460 3	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1 473 3	N	-0-			-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	23	1 393 3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	165	1 3754 3	N	-0-			109
02	3799 X	3744	-0-	-55	-0-	166	1 3576 3	N	2			111
03	4061 X	3106	-0-	-955	-0-	186	1 2910 3	N	9			120
04	3930 X	3582	-0-	-348	-0-	180	1 3402 3	N	-0-			120
05	4061 X	1576	-0-	-2485	-0-	101	1 1475 3	N	-0-			120
06	3870 X	2124	-0-	-1746	-0-	98	1 2024 3	N	2			122

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
01	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	103	1 2200 3	N	33			111
02	2146 N	2114	-0-	-32	-0-	98	1 2013 3	N	3			114
03	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	105	1 2117 3	N	6			120
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1 2267 3	N	-0-			120
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	105	1 1977 3	N	-0-			120
06	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	83	1 1657 3	N	-0-			120

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MACMAHON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	204752	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6000 - 6014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	60	
02	1131 N	836	-0-	-295	-0-	836	3			N	-0-	60	
03	1240 N	542	-0-	-698	-0-	542	3			N	-0-	60	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-	60	
05	899 N	268	-0-	-631	-0-	268	3			N	-0-	60	
06	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-	60	

MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 - 6452	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2 9	N	2		10	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	10	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	10	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	10	
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-	10	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	10	

MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6060 - 6911	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6203 - 6272	
HACHAR, D. D.		WELL #:		35	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6203 - 6272	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541 3	N	-0-		20	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436 3	N	-0-		20	
03	620 N	6	-0-	-614	-0-	2	1	4 3	N	-0-		20	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	20	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	20	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	20	

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344	
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	3	

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 - 6468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	781	-0-	-87	-0-	779	2	2	9	N	3
02		783 N	578	-0-	-205	-0-	576	2	2	9	N	3
03		837 N	747	-0-	-90	-0-	744	2	3	9	N	4
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	4
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1
02		464 N	422	-0-	-42	-0-	421	2	1	9	N	1
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	465	2	2	9	N	2
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	435	2	1	9	N	1
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	415	2	1	9	N	2
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	399	2	2	9	N	2

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	61
02		261 N	234	-0-	-27	-0-	234	2		Y	-0-	61
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	61
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	61
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-	61
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	61

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		WELL #:		905376	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018

DEWBERE PETROLEUM CORPORATION 216748
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

01	12369	X	9938	-0-	-2431	-0-	463	1	9066	2	Y	372	335	1		210
02	11571	X	9625	-0-	-1946	-0-	409	9	8912	2	Y	225	233	1		202
03	12090	X	9829	-0-	-2261	-0-	248	9	9037	2	Y	256	233	1		225
04	10560	X	8849	-0-	-1711	-0-	510	1	8063	2	Y	304	330	1		199
05	10912	X	8434	-0-	-2478	-0-	282	9	7774	2	Y	189	208	1		180
06	9960	X	7558	-0-	-2402	-0-	452	1	6920	2	Y	179	217	1		142
							334	9								
							208	9								
							441	1								
							197	9								

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1587	-0-	-459	-0-	73	1	1448	2	Y	60	53	1	33
02	1479 N	1043	-0-	-436	-0-	66	9	965	2	Y	25	31	1	27
03	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	50	1	1128	2	Y	32	30	1	29
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	53	51	1	31
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	35	9	1782	2	Y	43	40	1	34
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	79	1	1931	2	Y	50	51	1	33
						58	9							
						104	1							
						47	9							
						123	1							
						55	9							

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548														
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			48
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			48
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			48
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			48
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
ATASCA RESOURCES, INC. 035643														
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899														
01	7500	-0-	-0-	-7500 B	-37500					N	-0-			-0-
02	7500	-0-	-0-	-7500 B	-45000					N	5	5	8	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45000										
03	7500	-0-	-0-	-7500 B	-52500					N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500 B	-60000					N	-0-			-0-
05	7500	-0-	-0-	-7500 B	-67500					N	-0-			-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500 B	-75000					N	-0-			-0-

WADE CITY (5300) 94510 962 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS														
PALOMA OPERATING, LLC 100344														
SEIDEL WELL #: 2 RRCID -> 294945 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262														
01	0 N	11568	-0-	11568 B	12696	11326	2	242	9	N	220			358
02	0 N	2467	-0-	2467 B	15163	2434	2	33	9	N	30	337	1	51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15163										
03	8188 N	10494	-0-	2306 B	17469	10408	2	86	9	N	78	47	8	82
04	11190 N	8425	-0-	-2765 B	14704	8340	2	85	9	N	77	45	8	114
*05	8188 N	7224	-0-	-964 B	13740	7165	2	59	9	N	54	40	8	128
06	9151	6190	-0-	-2961 B	10779	6140	2	50	9	N	45	43	8	130

WADE CITY (5300)		//CONT.// 94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS						
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.// 100344												
HLW		WELL #: 1		RRCID -> 295205		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5249 - 5253				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 N	4875	-0-	4875 B	21629	4838	2	37	9	N	34	14 8	78	
02	0	4499	-0-	4499 B	26128	4454	2	45	9	N	41	9 8	110	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26128														
03	6417	4551	-0-	-1866 B	24262	4466	2	85	9	N	77	32 8	155	
04	8770	4442	-0-	-4328 B	19934	4376	2	66	9	N	60	22 8	193	
05	6417	4404	-0-	-2013 B	17921	4356	2	48	9	N	44	14 8	223	
06	7500 N	4230	-0-	-3270 B	14651	4167	2	63	9	N	57	177 1	17 8	86

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850												
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 014955		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH 859		PERF. 619 - 5978				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014970		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7574 - 8299				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILLIAMS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 014979		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 8299 - 8556				
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-	41		
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	41		
*11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	1			Y	-0-	41		
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-	41		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41		
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-	41		
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-	41		
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	41		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-	41		

NORTH WESLACO		WELL #: 1		RRCID -> 122984		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7498 - 7502				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8442 - 8448				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	131 1	334 2	N	-0-			170
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	211 1	515 2	N	-0-			170
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	253 1	474 2	N	-0-			170
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	114 1	440 2	N	-0-			170
01	620 N	221	-0-	-399	-0-	74 1	147 2	N	-0-			170
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	97 1	899 2	N	-0-			170
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	176 1	765 2	N	-0-			170
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	249 1	943 2	N	-0-			170
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	277 1	743 2	N	-0-			170
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	257 1	652 2	N	-0-			170

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688				
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	58 1	117 2	Y	5			84
						6 9						
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	44 1	107 2	Y	5			89
						6 9						
*11	120 N	24	-0-	-96	-0-	7 1	13 2	Y	4			93
						4 9						
*12	186 N	94	-0-	-92	-0-	21 1	66 2	Y	6			99
						7 9						
*01	155 N	23	-0-	-132	-0-	5 1	10 2	Y	7			106
						8 9						
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	5			111
						6 9						
*03	93 N	26	-0-	-67	-0-	4 1	15 2	Y	6			117
						7 9						
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	Y	8			125
						9 9						
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29 1	78 2	Y	8			133
						9 9						
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	29 1	67 2	Y	6			139
						7 9						

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175385		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187690		COMPL. DATE 07/19/2024		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7719 - 8926				
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	2 1	4 2	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22												

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7822 - 7831		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022												

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	3590 - 3620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9430 - 9465
01	15004 X	13353	-0-	-1651	-0-	13343 1	10 9	N	9		52
02	13601 X	13558	-0-	-43	-0-	13550 2	8 9	N	7		59
03	14353 X	12787	-0-	-1566	-0-	12779 2	8 9	N	7		66
04	13890 X	8410	-0-	-5480	-0-	8400 2	10 9	N	9		75
05	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		75
06	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-			N	NO RPT		75

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9371 - 9400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024											

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
01	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	3881 1	4410 3	Y	37		926
02	7975 X	7450	-0-	-525	-0-	3590 1	3860 3	Y	-0-		926
03	8525 X	5217	-0-	-3308	-0-	1052 1	4165 3	Y	-0-		926
*04	8460 X	5235	-0-	-3225	-0-	860 1	4375 3	Y	-0-		926
05	8339 X	7576	-0-	-763	-0-	1468 1	6108 3	Y	-0-		-0-
06	8070 X	5990	-0-	-2080	-0-	455 1	5535 3	Y	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
PETERS		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ATCHISON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772											
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163											
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9931 - 11703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984			
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	2			Y	-0-			22
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			22
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	57	-0-	57	247	57	2			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	206	-0-	206	453	206	2			Y	-0-			22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418			
01	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	257	59	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	215	-0-	215	472	215	2			Y	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

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

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	1		N	-0-			57
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			57
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			57
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			57
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			57
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			57

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746											
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	266	61	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	222	-0-	222	488	222	2			Y	-0-				-0-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-				37
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				37
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				37
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				37
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				37
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997			
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	265	61	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	221	-0-	221	486	221	2			Y	-0-				-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966			
01	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	249	57	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	208	-0-	208	457	208	2			Y	-0-				-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

WEST TIGER (WILCOX CONS.)														
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
PETERS A 724 //CONT.// 694746														
WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-

PETERS A 1703														
WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081														
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST														
PALEO OIL COMPANY LLC 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
WHITE POINT MINERALS 635131														
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263														
01	19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19197	2	180	9	N	164	180	1	220
02	9541 X	NO RPT	-0-	-9541	-0-					N	NO RPT			220
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
06	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			220

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
KIRK GAS UNIT 197688														
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT														
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030														
01	992 N	68	-0-	-924	-0-	58	2	10	9	N	9			654
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	10			664
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	196	2	18	9	N	16			680
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	2	15	9	N	14			694
05	3100 N	8496	-0-	5396	5396	8302	2	194	9	N	176	174	1	696
06	3000 N	5456	-0-	2456	7852	5350	2	106	9	N	96	162	1	630

ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
MAYO-KOONCE GU 252144														
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144															
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776															
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022															
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510															
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	17	1	1339	2	N	189	148	1	128
							208	9							
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	19	1	1541	2	N	220	285	1	63
							242	9							
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	2	N	235	146	1	152
							259	9							
04	1500	N	1119	-0-	-381	-0-	12	1	977	2	N	118	147	1	123
							130	9							
05	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	14	1	1130	2	N	245	290	1	78
							270	9							
06	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	13	1	1054	2	N	167	135	1	110
							184	9							
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506															
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	39	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	4033	-0-	1133	-0-	50	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	-0-	41	1	3270	2	N	-0-			-0-
04	2767	X	1423	-0-	-1344	-0-	18	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	43	1	3387	2	N	-0-			-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	31	1	2475	2	N	-0-			-0-
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1168	2	N	95	127
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	105	9	1642	2	N	81 178 1	30
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	89	9	1509	2	N	70	100
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	N	29	129
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	77	9	1792	2	N	112 176 1	65
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	23	1	1563	2	N	75	140
						123	9					
						20	1					
						83	9					
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004												
01	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	48	1	3779	2	Y	364 174 1	247
02	4321 X	4080	-0-	-241	-0-	400	9	3615	2	Y	381 395 1	233
03	4619 X	2931	-0-	-1688	-0-	46	1	2593	2	Y	277 383 1	127
04	4470 X	3658	-0-	-812	-0-	419	9	3367	2	Y	225 195 1	157
05	4371 X	4187	-0-	-184	-0-	33	1	3624	2	Y	470 367 1	260
06	4230 X	3784	-0-	-446	-0-	305	9	3524	2	Y	196 184 1	272
						43	1					
						248	9					
						46	1					
						517	9					
						44	1					
						216	9					
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424												
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	4	14	9	N	13	142
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12	154
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12	166
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12	178
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12	190
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	190
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257												
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH 11016	PERF.10452 - 10825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH 12410	PERF.10022 - 11323					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23																

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH 12600	PERF.10294 - 11312					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH 12731	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH 11883	PERF.10246 - 10304					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12410	PERF.10148 - 10196					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE)														96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.														627136									
COLE GU														WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9387 - 9397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-		19 1	1479 2	N		63	49 1	41									
02		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-		69 9	2160 2	N		75	95 1	21									
03	03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-		27 1	1913 2	N		78	49 1	50									
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-		83 9	1494 2	N		40	49 1	41									
05		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-		86 9	1656 2	N		81	96 1	26									
06		1950 N	1679	-0-	-271 B	-0-		19 1	1571 2	N		80	53 1	53									
								44 9															
								21 1															
								89 9															
								20 1															
								88 9															

BROOKS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9436 - 9454	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									
03	03/01	BALANCING DATE STATUS -> 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)														96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														803257									
KELLOGG GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 9125 - 9145	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)														96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.														627136									
KELLOGG GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 11679		PERF. 7360 - 7760	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)														96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY														330179									
STATE TRACT 973														WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 2476 - 2483	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-									

WHITE POINT, E. (1850)			96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	

WHITE POINT, EAST (4510)			96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE NUECES BAY TRACT 688			WELL #: 23		RRCID -> 212809		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 4458 - 4476	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WHITE POINT, EAST (5350)			96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5362 - 5368	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)			96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5768 - 5773	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

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

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

01	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	592	1	1025	3	N	374	392	1			239
						411	9									
02	1769 N	1019	-0-	-750	-0-	448	1	571	9	N	519	586	1			172
03	2604 N	1944	-0-	-660	-0-	380	1	1132	3	N	393	393	1			172
						432	9									
04	1950 N	1366	-0-	-584	-0-	402	1	465	3	N	454	392	1			234
						499	9									
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	395	1	1206	3	N	398	392	1			240
						438	9									
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	469	1	1085	3	N	377	387	1			230
						415	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4326 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 4461 - 4468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-		
02	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	4073 N	4073	-0-	-0- B	-0-	4073 2	N	-0-			-0-		
04	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 2	N	-0-			-0-		
05	2416 N	-0-	-0-	-2416 B	-0-		N	-0-			-0-		
06	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-		N	-0-			-0-		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81		WELL #: 2 L		RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		//CONT.//		99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
SMITH PRODUCTION INC. HUBERT				789662						
		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551	- 10747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION GOETSCH, D. L. D., UNIT				484025						
		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (KNOX)		//CONT.//		99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION STATE TRACT 82				484025						
		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TR. 81		//CONT.//		99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
				484025						
		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION STATE TRACT 82				484025						
		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 82		WELL #: 3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT	10	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10	

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

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961		PERF. 4774 - 4830			

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2024							

99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
YTURRIA (VELA) 789662											
WELL #: 6		RRCID -> 242322		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 3674 - 3684			

01	992 N	612	-0-	-380	-0-	612 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	600 N		-0-	-600	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
YTURRIA (VICKSBURG 4500) 789662											
WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A			

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

99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
YTURRIA (3700) 273611											
WELL #: 22		RRCID -> 232787		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 3716 - 3724			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 865425											
WELL #: 2		RRCID -> 146110		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 4346 - 4482			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 865425											
WELL #: 1		RRCID -> 117753		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5170 - 5188			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)			99552 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511	-	6634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	102	1	1040	2	Y	3	3	1	1
02	1247 N	501	-0-	-746	-0-	500	2		1	9	Y	1	2	1
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2		1	9	Y	1	1	1
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	2	Y	1	1	1	-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	87	1	1174	2	Y	1	1	1	-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	Y	2	2	1	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815	-	4829
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071	-	5092
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)			99552 952		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	2	RRCID ->	157307	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	4474	-	4480
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)			99591 070		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			891175											
CAMERON, DON ET AL			WELL #:	2A	RRCID ->	015334	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

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

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

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

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

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

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

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

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403							
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244	
01		0 N	120	-0-	120	-0-	120 1	N	-0-		-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110 4	N	-0-		-0-
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 1	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-

ZAPATA (QUEEN CITY)		99663 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:	2	RRCID ->	181876	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1862 - 1872	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)		99663 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175337	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 3730 - 3800	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA-CUELLAR		WELL #:	4	RRCID ->	176969	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 3724 - 3804	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE		WELL #:	01	RRCID ->	289593	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 3936 - 3954	
01		4278 #	3418	-0-	-860	-0-	425 1	2993 2	N	-0-	-0-
02		3973 #	3239	-0-	-734	-0-	450 1	2789 2	N	-0-	-0-
03		4154 #	3349	-0-	-805	-0-	431 1	2918 2	N	-0-	-0-
04		3810 #	3247	-0-	-563	-0-	428 1	2819 2	N	-0-	-0-
05		3472 #	3326	-0-	-146	-0-	443 1	2883 2	N	-0-	-0-
06		3360 #	3294	-0-	-66	-0-	458 1	2836 2	N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SWANTNER, G.R.		WELL #: 1		RRCID -> 075447		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-

VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983		
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-	-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-	-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2	N	-0-	-0-
05	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2	N	-0-	-0-
06	3390 X	2727	-0-	-663	-0-	2727	2	N	-0-	-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066		
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-	-0-
02	348 N	98	-0-	-250	-0-	98	2	N	-0-	-0-
03	372 N	66	-0-	-306	-0-	66	2	N	-0-	-0-
04	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2	N	-0-	-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-	-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874															
01	1178	X	761	-0-	-417	-0-		59	1	702	2	N	-0-		-0-
02	986	X	566	-0-	-420	-0-		36	1	530	2	N	-0-		-0-
03	1054	X	587	-0-	-467	-0-		35	1	552	2	N	-0-		-0-
04	1020	X	755	-0-	-265	-0-		46	1	709	2	N	-0-		-0-
05	775	X	486	-0-	-289	-0-		32	1	454	2	N	-0-		-0-
06	750	X	621	-0-	-129	-0-		41	1	580	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142															
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		17	1	175	2	N	-0-		-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-		17	1	156	2	N	-0-		-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-		18	1	173	2	N	-0-		-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-		19	1	178	2	N	-0-		-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-		20	1	193	2	N	-0-		-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-		19	1	185	2	N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	5611 X	5140	-0-	-471	-0-	159	1	4980	3	Y	-0-					-0-
02	5249 X	2742	-0-	-2507	-0-	112	1	2629	3	Y	1	1	1			-0-
03	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	200	1	4195	3	Y	5	3	1			2
04	4980 X	4766	-0-	-214	-0-	205	1	4551	3	Y	7	7	1			2
05	5146 X	5014	-0-	-132	-0-	229	1	4775	3	Y	7	6	1			3
06	4980 X	4575	-0-	-405	-0-	207	1	4360	3	Y	6	6	1			3

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
06	2820 N	2676	-0-	-144	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	165	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1943 N	1857	-0-	-86	-0-	155	1	1701	3	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1243	-0-	-865	-0-	109	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	2010 N	73	-0-	-1937	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	1984 N	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9799 X	9799	-0-	-0-	304 1	9494 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
02		9019 X	7103	-0-	-1916	-0-	290 1	6812 3	Y	-0-	
						1 4					
03		8649 X	6805	-0-	-1844	-0-	310 1	6494 3	Y	-0-	
						1 4					
04		8370 X	8136	-0-	-234	-0-	351 1	7784 3	Y	-0-	
						1 4					
05		8649 X	7652	-0-	-997	-0-	350 1	7301 3	Y	-0-	
						1 4					
06		8370 X	7257	-0-	-1113	-0-	329 1	6927 3	Y	-0-	
						1 4					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 - 7035
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 6572 - 6680
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	64 1	1995 3	Y	12	11 1 2
							1 4	13 9			
02	1827	N	1655	-0-	-172	-0-	67 1	1580 3	Y	6	7 1 1
							1 4	7 9			
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97 1	2034 3	Y	16	12 1 5
							1 4	18 9			
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	106 1	2364 3	Y	28	25 1 8
							2 4	31 9			
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	129 1	2677 3	Y	26	22 1 12
							1 4	29 9			
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	135 1	2833 3	Y	25	24 1 13
							1 4	28 9			

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1007CT	RRCID -> 013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1055C	RRCID -> 013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
01	32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	32377 3	614 9	Y	558	570 1	85
02	33055 X	33055	-0-	-0-	-0-	32404 3	651 9	Y	592	617 1	60
03	36983 X	35322	-0-	-1661	-0-	34694 3	628 9	Y	571	542 1	89
04	35790 X	33378	-0-	-2412	-0-	32760 3	618 9	Y	562	580 1	71
05	36425 X	33680	-0-	-2745	-0-	33065 3	615 9	Y	559	561 1	69
06	34200 X	31868	-0-	-2332	-0-	31259 3	609 9	Y	554	510 1	113

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1060CT	RRCID -> 013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830
01	30276 X	30276	-0-	-0-	-0-	29698 3	578 9	Y	525	523 1	78
02	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	26790 3	540 9	Y	491	519 1	50
03	28365 X	27832	-0-	-533	-0-	27340 3	492 9	Y	447	427 1	70
04	27750 X	25845	-0-	-1905	-0-	25368 3	477 9	Y	434	449 1	55
05	28675 X	21438	-0-	-7237	-0-	21057 3	381 9	Y	346	357 1	44
06	27750 X	21379	-0-	-6371	-0-	20968 3	411 9	Y	374	342 1	76

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1125CT	RRCID -> 013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6914 - 6940
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1134CT	RRCID -> 013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6795 - 6860
01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17446 3	339 9	Y	308	307 1	46
02	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15602 3	308 9	Y	280	297 1	29
03	16895 X	16596	-0-	-299	-0-	16302 3	294 9	Y	267	254 1	42
04	17220 X	16516	-0-	-704	-0-	16208 3	308 9	Y	280	287 1	35
05	17794 X	12489	-0-	-5305	-0-	12270 3	219 9	Y	199	208 1	26
06	17220 X	7353	-0-	-9867	-0-	7223 3	130 9	Y	118	118 1	26

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 2061S	RRCID -> 013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-		98
02	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-		98
03	11160 X	10381	-0-	-779	-0-	10381 3		N	-0-		98
04	10590 X	10273	-0-	-317	-0-	10273 3		N	-0-		98
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		98
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	146		244

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1177 C	RRCID -> 044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	6946 - 7012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
01	33294 X	32985	-0-	-309	-0-	32362 3	623 9	Y	566	570 1	85
02	31146 X	30712	-0-	-434	-0-	30114 3	598 9	Y	544	573 1	56
03	33449 X	31366	-0-	-2083	-0-	30812 3	554 9	Y	504	481 1	79
04	32370 X	29518	-0-	-2852	-0-	28971 3	547 9	Y	497	513 1	63
05	33449 X	24067	-0-	-9382	-0-	23640 3	427 9	Y	388	401 1	50
06	31920 X	26220	-0-	-5700	-0-	25721 3	499 9	Y	454	411 1	93

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

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

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-		Y	-0-		9
02	5945 X	-0-	-0-	-5945	-0-		Y	-0-		9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	9 1	9

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

01	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	31775 3	608 9	Y	553	560 1	84
02	36296 X	36296	-0-	-0-	-0-	35571 3	725 9	Y	659	677 1	66
03	39246 X	33449	-0-	-5797	-0-	32865 3	584 9	Y	531	513 1	84
04	37980 X	35955	-0-	-2025	-0-	35276 3	679 9	Y	617	624 1	77
*05	38812 X	33052	-0-	-5760	-0-	32457 3	595 9	Y	541	550 1	68
06	37560 X	31465	-0-	-6095	-0-	30863 3	602 9	Y	547	504 1	111

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					30
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	145	3			N	-0-					30
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					30
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					30
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					30
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30

 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID -> 149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID -> 212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA							
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030					
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	284	1	635	2	N	-0-				3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				3
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				3

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5410	-0-	-883	-0-	1053	1	4357	2	Y	-0-	36
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	1205	1	4773	2	Y	48	84
03	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	1130	1	4256	2	Y	-0-	84
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	1338	1	4513	2	Y	-0-	84
05	6448 X	4949	-0-	-1499	-0-	1271	1	3678	2	Y	-0-	84
06	6240 X	5455	-0-	-785	-0-	1271	1	4184	2	Y	-0-	10
										74	1	
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426				
01	5053 X	4399	-0-	-654	-0-	852	1	3524	2	Y	21	20
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1076	1	4262	2	Y	25	45
03	4650 X	4208	-0-	-442	-0-	883	1	3325	2	Y	-0-	45
04	4440 X	3196	-0-	-1244	-0-	724	1	2443	2	Y	26	14
05	4588 X	208	-0-	-4380	-0-	53	1	153	2	Y	2	16
06	4440 X	3486	-0-	-954	-0-	808	1	2660	2	Y	16	32
										18	9	
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335				
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	186	1	771	2	Y	16	20
02	870 N	747	-0-	-123	-0-	147	1	580	2	Y	18	38
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	153	1	578	2	Y	-0-	38
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	175	1	589	2	Y	11	10
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	249	1	721	2	Y	1	11
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	193	1	636	2	Y	9	21
										10	9	
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676				
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	111	1	458	2	Y	51	29
02	725 N	363	-0-	-362	-0-	56	1	246	2	Y	50	79
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	146	1	551	2	Y	-0-	79
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	195	1	657	2	Y	28	21
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	173	1	500	2	Y	3	24
06	420 N	249	-0-	-171	-0-	53	1	176	2	Y	18	41
										3	9	
										20	9	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11414 - 11444								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11002 - 11834								
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	722	2	N	-0-					67
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-					67
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	159	1	600	2	N	-0-					67
04	870 N	552	-0-	-318	-0-	126	1	426	2	N	-0-					67
05	713 N	458	-0-	-255	-0-	118	1	340	2	N	-0-					67
06	720 N	573	-0-	-147	-0-	134	1	439	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11710 - 11809				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	1627	-0-	1627	1627	462	1	1165	2	Y	-0-					20
05	T. A.	243	-0-	243	1870	107	1	136	2	Y	-0-					20
06	T. A.	322	-0-	322	2192	164	1	158	2	Y	-0-					20

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF. 11550 - 11600								
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	Y	-0-					24
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					24
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					24
04	T. A.	22	-0-	22	22	6	1	16	2	Y	-0-					24
05	T. A.	46	-0-	46	68	20	1	26	2	Y	-0-					24
06	T. A.	149	-0-	149	217	76	1	73	2	Y	-0-					24

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527 PERF. 11640 - 13278								
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	429	1	959	2	Y	-0-					127
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	742	1	1658	2	Y	-0-					127
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					127
04	T. A.	1186	-0-	1186	1186	337	1	849	2	Y	-0-					127
05	T. A.	1274	-0-	1274	2460	561	1	713	2	Y	-0-					127
06	T. A.	2057	-0-	2057	4517	1047	1	1010	2	Y	-0-					127

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MCGRATH				WELL #: 1	RRCID -> 127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGRATH				WELL #: 4	RRCID -> 182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510	
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8085	2	48	9	Y	44	175
02	2639 X	2069	-0-	-570	-0-	2067	2	2	9	Y	2	177
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5759	2	37	9	Y	34	74
04	7860 X	4507	-0-	-3353	-0-	4479	2	28	9	Y	25	99
05	8122 X	5008	-0-	-3114	-0-	4991	2	17	9	Y	15	114
06	7860 X	6364	-0-	-1496	-0-	6329	2	35	9	Y	32	146

MCGRATH				WELL #: 5	RRCID -> 186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484	
01	8370 X	1876	-0-	-6494	-0-	1873	2	3	9	Y	3	43
02	3973 X	2210	-0-	-1763	-0-	2202	2	8	9	Y	7	50
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3298	2	15	9	Y	14	22
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3489	2	17	9	Y	15	37
05	2728 X	2042	-0-	-686	-0-	2036	2	6	9	Y	5	42
06	3210 X	1812	-0-	-1398	-0-	1805	2	7	9	Y	6	48

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9706 - 9852			
01	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	830	1	2453	2	Y	18	20	1	1
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	358	1	3560	2	Y	22	23	1	-0-
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	300	1	4298	2	Y	24	19	1	5
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1021	1	3887	2	Y	20	20	1	5
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1016	1	5071	2	Y	24	20	1	9
06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1091	1	4493	2	Y	19	20	1	8

SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9850 - 9890			
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	2	2	1	-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	934	2	Y	2	1	1	1
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90	1	1290	2	Y	2	1	1	2
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	98	1	374	2	Y	2	2	1	2
05	1085 N	313	-0-	-772	-0-	52	1	259	2	Y	2	2	1	2
06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	244	1	1003	2	Y	2	2	1	2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	226	1	669	2	Y	1	1	5
						1	9						
02	754 N	343	-0-	-411	-0-	31	1	310	2	Y	2	1	6
						2	9						
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	39	1	560	2	Y	1	1	6
						1	9						
04	870 N	602	-0-	-268	-0-	125	1	476	2	Y	1	1	6
						1	9						
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	634	2	Y	2	1	7
						2	9						
06	570 N	340	-0-	-230	-0-	66	1	273	2	Y	1	1	7
						1	9						

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	159	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	149	1	611	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

01	4557 X	3013	-0-	-1544	-0-	759	1	2244	2	Y	9	10	31
						10	9						
02	4147 X	1610	-0-	-2537	-0-	147	1	1454	2	Y	8	9	30
						9	9						
03	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	276	1	3954	2	Y	13	15	28
						14	9						
04	4410 X	2116	-0-	-2294	-0-	438	1	1667	2	Y	10	10	28
						11	9						
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	806	1	4021	2	Y	12	10	30
						13	9						
06	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	719	1	2958	2	Y	9	10	29
						10	9						

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

01	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	347	1	1027	2	Y	16	17	5
						18	9						
02	1972 X	690	-0-	-1282	-0-	61	1	611	2	Y	16	11	10
						18	9						
03	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	150	1	2157	2	Y	21	15	16
						23	9						
04	2400 X	2136	-0-	-264	-0-	441	1	1676	2	Y	17	17	16
						19	9						
05	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	331	1	1650	2	Y	20	17	19
						22	9						
06	2250 X	1937	-0-	-313	-0-	375	1	1544	2	Y	16	16	19
						18	9						

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	163	1	482	2	Y	3	3	1	5
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	39	1	387	2	Y	4	4	1	5
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	31	1	438	2	Y	4	4	1	5
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	112	1	425	2	Y	3	3	1	5
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	96	1	481	2	Y	4	3	1	6
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	402	2	Y	3	3	1	6

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10792 - 10920			
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	51	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	468	-0-	-162	-0-	67	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	402	-0-	-218	-0-	46	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740			
01	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	813	1	2751	2	Y	19		69
02	3712 X	2310	-0-	-1402	-0-	108	1	2193	2	Y	8	63	1
03	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	296	1	3333	2	Y	49	63	1
04	3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	663	1	1701	2	Y	4		4
05	3937 X	2638	-0-	-1299	-0-	519	1	2113	2	Y	5		9
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	817	1	3633	2	Y	37	38	1

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858			
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	246	1	729	2	Y	2	2	1
02	957 N	737	-0-	-220	-0-	67	1	669	2	Y	1	2	1
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	57	1	825	2	Y	2	2	1
04	930 N	825	-0-	-105	-0-	171	1	652	2	Y	2	2	1
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	130	1	647	2	Y	2	2	1
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	760	2	Y	2	2	1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9610 - 9676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	672	-0-	-320	-0-	169	1	501	2	Y	2	2	1	4
02	928 N	93	-0-	-835	-0-	8	1	83	2	Y	2	1	1	5
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	58	1	837	2	Y	2	2	1	5
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	546	2	Y	2	2	1	5
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	152	1	757	2	Y	2	2	1	5
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	211	1	869	2	Y	2	2	1	5

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8220 - 8220				
01	6169 X	5792	-0-	-377	-0-	824	1	4962	2	Y	5			15
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	509	1	5315	2	Y	19	34	1	-0-
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	638	1	5323	2	Y	9			9
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	811	1	4851	2	Y	26	25	1	10
05	6262 X	5644	-0-	-618	-0-	649	1	4984	2	Y	10	16	1	4
06	6060 X	5543	-0-	-517	-0-	312	1	5223	2	Y	7			11

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10856 - 10938				
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	74	1	448	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	290	-0-	-232	-0-	25	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	73	1	437	2	Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9584 - 9794				
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	976	1	3302	2	Y	69			134
02	4205 X	3150	-0-	-1055	-0-	147	1	2974	2	Y	26	112	1	48
03	4495 X	3381	-0-	-1114	-0-	265	1	2985	2	Y	119	115	1	52
04	4350 X	4054	-0-	-296	-0-	1132	1	2907	2	Y	14			66
05	4278 X	3371	-0-	-907	-0-	661	1	2691	2	Y	17			83
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	748	1	3326	2	Y	132	135	1	80

BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10542 - 10564				
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	2	Y	-0-			13
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-			13
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			13
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	-0-			13
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			13
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			13

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10678	- 10960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14384 X	1615	-0-	-12769	-0-	230 1	1383 2	Y	2		4
02	5423 X	524	-0-	-4899	-0-	45 1	470 2	Y	8	8 1	4
03	3689 X	530	-0-	-3159	-0-	57 1	473 2	Y	-0-		4
04	1380 X	384	-0-	-996	-0-	55 1	328 2	Y	1	1 1	4
05	1426 X	996	-0-	-430	-0-	114 1	879 2	Y	3	5 1	2
06	1380 X	807	-0-	-573	-0-	45 1	760 2	Y	2		4

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 9439	- 9449		
01	15 N		-0-	-0-	-15			Y	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID -> 179771	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7686	- 8158		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608		PERF.10325 - 10846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	181	1	1088	2	Y	-0-	-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1159	2	Y	-0-	-0-
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	175	1	1462	2	Y	-0-	-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	182	1	1091	2	Y	-0-	-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	Y	-0-	-0-
06		1590 N	1398	-0-	-192	-0-	79	1	1319	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10512 - 10574	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611		PERF.10793 - 10859	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	163	-0-	163	163	14	1	149	2	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	392	-0-	392	555	42	1	350	2	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	162	-0-	162	717	23	1	139	2	Y	-0-	-0-
05		898 X	181	-0-	-717	-0-	21	1	160	2	Y	-0-	-0-
06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034	
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	134	1	805	2	Y	-0-	-0-
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-	-0-
03		992 N	922	-0-	-70	-0-	99	1	823	2	Y	-0-	-0-
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	Y	-0-	-0-
05		1023 N	940	-0-	-83	-0-	108	1	832	2	Y	-0-	-0-
06		900 N	810	-0-	-90	-0-	46	1	764	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10118 - 10162	
01		25761 X	8400	-0-	-17361	-0-	1188	1	7158	2	Y	49	72
							54	9					
02		24099 X	5996	-0-	-18103	-0-	506	1	5279	2	Y	192	264
							211	9				1	-0-
03		15407 X	4280	-0-	-11127	-0-	448	1	3735	2	Y	88	88
							97	9					
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	530	1	3167	2	Y	137	133
							151	9				1	92
05		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	302	1	2317	2	Y	86	138
							95	9				1	40
06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	109	1	1827	2	Y	57	97
							63	9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810				
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	38	1	227	2	Y	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	2	Y	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502				
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	436	1	2627	2	Y	-0-	8
02	2610 X	1524	-0-	-1086	-0-	133	1	1389	2	Y	2	9
						2	9					
03	3224 X	2164	-0-	-1060	-0-	232	1	1932	2	Y	-0-	9
04	3120 X	1718	-0-	-1402	-0-	246	1	1472	2	Y	-0-	9
05	3224 X	1589	-0-	-1635	-0-	183	1	1406	2	Y	-0-	9
06	2970 X	1827	-0-	-1143	-0-	103	1	1724	2	Y	-0-	9

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376				
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	9	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.//	99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662								
BMT/K&H "B"		WELL #:	3	RRCID ->	183475	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9665 - 9794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	368 1	1245 2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1201	-0-	-336	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	116 1	1313 2	Y	-0-		-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	449 1	1154 2	Y	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	310 1	1264 2	Y	-0-		-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	266 1	1185 2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H		WELL #:	5C	RRCID ->	183476	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10310 - 10350
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	57 1	344 2	Y	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	394	-0-	-257	-0-	42 1	352 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56 1	334 2	Y	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	68 1	520 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	124	-0-	-266	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-
MCGRATH		WELL #:	2	RRCID ->	183853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	10272 - 10412
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	22 1	178 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	52 1	363 2	Y	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	71 1	348 2	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	85 1	415 2	Y	-0-		-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	275 1	614 2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H		WELL #:	3X	RRCID ->	184520	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10538 - 10548
01	3751 X	2205	-0-	-1546	-0-	314 1	1891 2	Y	-0-		31
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	373 1	3895 2	Y	-0-	12 1	19
03	3596 X	2605	-0-	-991	-0-	279 1	2326 2	Y	-0-		19
04	3480 X	3303	-0-	-177	-0-	472 1	2821 2	Y	9	6 1	22
05	4588 X	2381	-0-	-2207	-0-	274 1	2104 2	Y	3	5 1	20
06	4410 X	2513	-0-	-1897	-0-	142 1	2369 2	Y	2		22
BMT/K&H		WELL #:	6A	RRCID ->	184605	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10990 - 11214
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	251 1	1513 2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1494	-0-	-159	-0-	131 1	1363 2	Y	-0-		-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	187 1	1557 2	Y	-0-		-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	260 1	1552 2	Y	-0-		-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	188 1	1444 2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	87 1	1455 2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H		WELL #:	2V	RRCID ->	184683	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	10946 - 11006
01	992 N	502	-0-	-490	-0-	71 1	430 2	Y	1		2
02	928 N	840	-0-	-88	-0-	73 1	764 2	Y	3	4 1	1
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	69 1	577 2	Y	-0-		1
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	91 1	542 2	Y	4	4 1	1
05	899 N	496	-0-	-403	-0-	57 1	438 2	Y	1	1 1	1
06	630 N	548	-0-	-82	-0-	31 1	517 2	Y	-0-		1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	17	1 182	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	122	-0-	122	321	13	1 109	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	419	14	1 84	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	469	6	1 44	2	Y	-0-	-0-
06	545 X	76	-0-	-469	-0-	4	1 72	2	Y	-0-	-0-
BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	108	1 650	2	Y	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1 699	2	Y	-0-	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1 708	2	Y	-0-	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	106	1 635	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	88	1 673	2	Y	-0-	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1 779	2	Y	-0-	-0-
BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780			
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	234	1 1412	2	Y	2	28
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	154	1 1604	2	Y	4	8 1 24
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	183	1 1529	2	Y	2	26
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	239	1 1430	2	Y	5	5 1 26
05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	205	1 1573	2	Y	2	4 1 24
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	90	1 1513	2	Y	1	25
BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	201	1 1213	2	Y	-0-	12
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1 1297	2	Y	-0-	12
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1 1618	2	Y	-0-	12
04	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	172	1 1031	2	Y	-0-	12
05	1519 N	949	-0-	-570	-0-	109	1 840	2	Y	-0-	12
06	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	70	1 1164	2	Y	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)			//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
BMT/K&H			WELL #: 1J		RRCID -> 186826			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3355	-0-	-489	-0-	477	1	2877	2	Y	1			1
						1	9							
02	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	277	1	2891	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	371	1	3091	2	Y	2			2
						2	9							
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	469	1	2806	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
05	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	327	1	2514	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	3360 X	2405	-0-	-955	-0-	136	1	2268	2	Y	1			2
						1	9							

BMT/K&H			WELL #: 5Z		RRCID -> 186871			COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H			WELL #: 7A		RRCID -> 187359			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H			WELL #: 8D		RRCID -> 187777			COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776			
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	23	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H			WELL #: 3E		RRCID -> 188141			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488			
01	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	417	1	2515	2	Y	2			20
						2	9							
02	2755 X	1614	-0-	-1141	-0-	141	1	1472	2	Y	1	10	1	11
						1	9							
03	4030 X	1203	-0-	-2827	-0-	129	1	1072	2	Y	2			13
						2	9							
04	3900 X	1065	-0-	-2835	-0-	153	1	912	2	Y	-0-			13
05	4030 X	615	-0-	-3415	-0-	71	1	543	2	Y	1	1	1	13
						1	9							
06	2850 X	705	-0-	-2145	-0-	40	1	664	2	Y	1			14
						1	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	877	2	Y	-0-				-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	104	1	296	2	Y	-0-				-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	230	1	390	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	373	-0-	-371	-0-	38	1	335	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878						
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	309	2	Y	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	18	1	264	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	210	-0-	-180	-0-	44	1	166	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	21	1	103	2	Y	-0-				-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	135	1	558	2	Y	-0-				-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	Y	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-				-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696						
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	511	1	3824	2	Y	-0-				34
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	562	1	4587	2	Y	28				62
						31	9								
03	3751 X	3058	-0-	-693	-0-	384	1	2674	2	Y	-0-				62
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	787	1	3860	2	Y	-0-				62
05	5208 X	2409	-0-	-2799	-0-	402	1	1956	2	Y	46				108
						51	9								
*06	5040 X	4687	-0-	-353	-0-	1451	1	3236	2	Y	-0-				108

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598						
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1824	2	Y	-0-				4
02	1914 N	1724	-0-	-190	-0-	187	1	1522	2	Y	14				18
						15	9								
03	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	223	1	1555	2	Y	-0-				18
04	2010 N	1759	-0-	-251	-0-	298	1	1461	2	Y	-0-				18
05	1829 N	994	-0-	-835	-0-	165	1	804	2	Y	23				41
						25	9								
*06	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	517	1	1154	2	Y	-0-				41

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408						
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	Y	-0-				-0-
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	8	1	67	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	Y	-0-				-0-
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	157	2	Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717								
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	151	-0-	-221	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	72	1	160	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979								
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	407	1	909	2	N	-0-					56
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	781	1	1331	2	N	-0-					56
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	902	1	1135	2	N	11					67
						12	9									
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	580	1	1461	2	N	170					237
						187	9									
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	832	1	1059	2	N	14	173	1			78
						15	9									
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1141	1	1101	2	N	10					88
						11	9									

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550								
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	136	-0-	-67	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	34	1	75	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750								
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	177	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	165	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	220	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	705	-0-	-473	-0-	72	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
CABEZON		WELL #:		12H	RRCID ->	237464	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9604 - 12094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		59
02		218 N	218	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	-0-	59
03		476 N	476	-0-	-0-	124	1	352	2	Y	-0-	59
04		215 N	215	-0-	-0-	54	1	92	2	Y	63	72
						69	9					
05		248 N	217	-0-	-31	-0-		195	2	Y	-0-	72
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	72

CABEZON		WELL #:		10H	RRCID ->	245457	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9404 - 12294	
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		35
02		1518 X	1518	-0-	-0-	192	1	1326	2	Y	-0-	35
03		1860 X	1860	-0-	-0-	484	1	1376	2	Y	-0-	35
04		2701 X	2701	-0-	-0-	935	1	1588	2	Y	162	71
						178	9					
05		1612 X	1159	-0-	-453	-0-		1041	2	Y	-0-	71
06		1800 X	1111	-0-	-689	-0-		1111	2	Y	-0-	71

CABEZON		WELL #:		13H	RRCID ->	246190	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 9580 - 12650	
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 N	23	-0-	-70	-0-		6	1	17	2	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-		94	1	159	2	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-		13	1	117	2	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			-0-

CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9183 - 11863	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02		2900 N	3671	-0-	771	771		464	1	3207	2	-0-
03		1136 N	365	-0-	-771	-0-		95	1	270	2	-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		455	1	772	2	-0-
05		1116 X	619	-0-	-497	-0-		63	1	556	2	-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-	-0-